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

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

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

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
AUDREY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210781 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

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

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
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	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-

TGNR PANOLA LLC 102948
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-

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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	-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-

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-

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-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236126 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10514 - 10592

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

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

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

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

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

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

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

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

RFE OPERATING, LLC 704776
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
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-

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

84 ENERGY LLC 856467
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 250322 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 14681 PERF. 12728 - 13745

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

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-

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

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

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

12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					120
01	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	2			N	-0-					120
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					120
03	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-					120
04	900	N	865	-0-	-35	-0-	865	2			N	-0-					120
05	1054	N	911	-0-	-143	-0-	911	2			N	-0-					120

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138698 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7385 - 7427

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	61	1	2162	2	N	-0-					44
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					44
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					44
03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					44
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	43	1	1653	2	N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

KEM ENERGY, INC. 455126
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229169 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

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

ALTO (PETTIT) //CONT.// 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
TOLIVER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236757 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9955 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					5
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					5
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					5
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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	775	N	358	-0-	-417	-0-	358	2			N	-0-					178
01	775	N	324	-0-	-451	-0-	323	2	1	9	N	1	162	1			17
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	540	2	127	9	N	115					132
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					132
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					132
*05	744	N	160	-0-	-584	-0-	160	2			N	-0-	75	7			57

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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1400	2	25	9	N	23					154
01	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	1530	2	31	9	N	28					182
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1272	2	31	9	N	28					210
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1511	2	14	9	N	13	161	1			62
04	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	1405	2	11	9	N	10					72
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1471	2	48	9	N	44	1	8			115

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-

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	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

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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					88
01	775	N	606	-0-	-169	-0-	606	2			N	-0-					88
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					88
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					88
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					88
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					88

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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

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

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

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

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

12	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					3
01	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	2			N	-0-					3
02	532	N	368	-0-	-164	-0-	368	2			N	-0-					3
03	558	N	294	-0-	-264	-0-	294	2			N	-0-					3
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					3
05	403	N	242	-0-	-161	-0-	242	2			N	-0-					3

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

12	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	510	N	318	-0-	-192	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, ALEC WELL #: 1 RRCID -> 086846 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10378

12	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	2			N	-0-					92
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					92
02	784	N	779	-0-	-5	-0-	779	2			N	-0-					92
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					92
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	2			N	-0-					92
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					92

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123453 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9862 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	26	1	568	2	N	-0-					207
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	542	2	N	31					238
							34	9									
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-	3	7			235
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					235
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	645	2	9	9	N	8					243
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-	15	3			228

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 232695 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10478 - 10874

12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	N	-0-					181
01	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	49	1	1056	2	N	-0-					181
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					181
03	713	N	302	-0-	-411	-0-	302	2			N	-0-					181
04	1080	N	601	-0-	-479	-0-	601	2			N	-0-					181
*05	1209	N	441	-0-	-768	-0-	441	2			N	-0-					181

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

12	217	N	158	-0-	-59	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	7	1	153	2	N	8					8
							9	9									
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	233	2	39	9	N	35					43
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					43
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					43
*05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-	31	3			12

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

12	1333	N	999	-0-	-334	-0-	44	1	955	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	972	-0-	-330	-0-	43	1	929	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	993	-0-	-127	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	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	558	N	1	-0-	-557	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

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

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

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

12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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

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

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

12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					20
01	3131	X	1126	-0-	-2005	-0-	1126	2			N	-0-					20
02	2828	X	1628	-0-	-1200	-0-	1628	2			N	-0-					20
03	3131	X	3054	-0-	-77	-0-	3054	2			N	-0-					20
04	3030	X	1714	-0-	-1316	-0-	1714	2			N	-0-					20
*05	3131	X	1928	-0-	-1203	-0-	1928	2			N	-0-					20

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	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					102
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					102
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					102
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					102
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					102

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 245604 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8449 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	184	-0-	-622	-0-	184	2			Y	-0-					13
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					13
02	T. A.		873	-0-	873	873	873	2			Y	-0-					13
03	T. A.		115	-0-	115	988	115	2			Y	-0-					13
04	T. A.		124	-0-	124	1112	124	2			Y	-0-					13
*05	T. A.		25	-0-	25	1137	25	2			Y	-0-					13

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-

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

12	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	321	1	5762	2	N	5					77
							6	9									
01	3658	X	1447	-0-	-2211	-0-	292	1	1155	2	N	-0-					77
02	3304	X	157	-0-	-3147	-0-	157	1			N	-0-					77
03	3658	X	2726	-0-	-932	-0-	229	1	2497	2	N	-0-					77
04	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	370	1	6129	2	N	-0-					77
*05	3658	X	3093	-0-	-565	-0-	213	1	2880	2	N	-0-					77

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

12	1271	N	820	-0-	-451	-0-	51	1	769	2	N	-0-					18
01	1302	N	40	-0-	-1262	-0-	1	1	39	2	N	-0-					18
02	952	N	323	-0-	-629	-0-	20	1	303	2	N	-0-					18
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	115	1	1813	2	N	-0-					18
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	87	1	1061	2	N	-0-					18
*05	372	N	262	-0-	-110	-0-	17	1	245	2	N	-0-					18

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249185 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8105 - 12367

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

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

12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	78	1	1181	2	Y	-0-			6
01	1519	N	775	-0-	-744	-0-	16	1	759	2	Y	-0-			6
02	1820	X	651	-0-	-1169	-0-	41	1	610	2	Y	-0-			6
03	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	126	1	1994	2	Y	-0-			6
04	1740	X	1315	-0-	-425	-0-	100	1	1215	2	Y	-0-			6
*05	1271	X	460	-0-	-811	-0-	29	1	431	2	Y	-0-			6

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

12	2480	X	1962	-0-	-518	-0-	121	1	1841	2	Y	-0-			6
01	2480	X	1523	-0-	-957	-0-	32	1	1491	2	Y	-0-			6
02	2856	X	615	-0-	-2241	-0-	39	1	576	2	Y	-0-			6
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	200	1	3158	2	Y	-0-			6
04	2430	X	2009	-0-	-421	-0-	153	1	1856	2	Y	-0-			6
*05	1953	X	567	-0-	-1386	-0-	36	1	531	2	Y	-0-			6

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

12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-			33
01	2480	N	549	-0-	-1931	-0-	549	2			Y	-0-			33
02	2240	X	1038	-0-	-1202	-0-	1038	2			Y	-0-			33
03	2480	X	1762	-0-	-718	-0-	1762	2			Y	-0-			33
04	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-			33
*05	1147	X	913	-0-	-234	-0-	913	2			Y	-0-			33

WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253447 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8404 - 11839

12	2294	X	1828	-0-	-466	-0-	113	1	1715	2	N	-0-			30
01	2294	X	648	-0-	-1646	-0-	13	1	635	2	N	-0-			30
02	2072	X	2000	-0-	-72	-0-	126	1	1874	2	N	-0-			30
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	198	1	3127	2	N	-0-			30
04	1770	X	1322	-0-	-448	-0-	101	1	1221	2	N	-0-			30
*05	2201	N	1190	-0-	-1011	-0-	76	1	1114	2	N	-0-			30

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

12	620	X	25	-0-	-595	-0-	2	1	23	2	N	-0-			30
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			30
02	168	X	5	-0-	-163	-0-	5	2			N	-0-			30
03	186	X	40	-0-	-146	-0-	2	1	38	2	N	-0-			30
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			30
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			30

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

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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			32
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			32
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	1891	N	774	-0-	-1117	-0-	774	2			N	-0-					75
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					75
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					75
03	775	N	472	-0-	-303	-0-	472	2			N	-0-					75
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					75
*05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	144	1	2192	2	N	-0-					42
01	2201	N	1163	-0-	-1038	-0-	24	1	1139	2	N	-0-					42
02	1904	N	1231	-0-	-673	-0-	78	1	1153	2	N	-0-					42
03	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	126	1	1983	2	N	-0-					42
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	107	1	1296	2	N	-0-					42
*05	1364	N	410	-0-	-954	-0-	26	1	384	2	N	-0-					42

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
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-

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	2573	X	1834	-0-	-739	-0-	431	1	1403	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	2088	-0-	-299	-0-	394	1	1694	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	376	1	1261	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	448	1	1358	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1644	-0-	-366	-0-	464	1	1180	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	473	1	1234	2	Y	-0-					-0-

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	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	437	1	1423	2	Y	-0-					-0-
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	318	1	1366	2	Y	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	323	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	457	1	1384	2	Y	-0-					-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	543	1	1383	2	Y	-0-					-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	535	1	1395	2	Y	-0-					-0-

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	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	963	1	3132	2	N	-0-					27
01	3162	X	3114	-0-	-48	-0-	588	1	2526	2	N	-0-					27
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	700	1	2351	2	N	-0-					27
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	888	1	2691	2	N	-0-					27
04	3270	X	3040	-0-	-230	-0-	858	1	2182	2	N	-0-					27
05	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	913	1	2382	2	N	-0-					27

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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	3069	X	2824	-0-	-245	-0-	664	1	2160	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	532	1	2285	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2289	-0-	-259	-0-	526	1	1763	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2752	-0-	-69	-0-	683	1	2069	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2588	-0-	-142	-0-	730	1	1858	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2775	-0-	-46	-0-	769	1	2006	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	3844	X	3609	-0-	-235	-0-	849	1	2760	2	N	-0-					30
01	3844	X	3541	-0-	-303	-0-	669	1	2872	2	N	-0-					30
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	806	1	2703	2	N	-0-					30
03	3813	X	3251	-0-	-562	-0-	806	1	2445	2	N	-0-					30
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	1044	1	2656	2	N	-0-					30
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	1083	1	2829	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	3503	X	2244	-0-	-1259	-0-	528	1	1716	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2288	-0-	-440	-0-	432	1	1856	2	Y	-0-					-0-
02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	501	1	1683	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	1774	-0-	-582	-0-	440	1	1334	2	Y	-0-					-0-
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	709	1	1806	2	Y	-0-					-0-
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	772	1	2014	2	Y	-0-					-0-

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	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	393	1	1276	2	Y	-0-					-0-
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	345	1	1481	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1424	-0-	-88	-0-	327	1	1097	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	399	1	1210	2	Y	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	470	1	1195	2	Y	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	469	1	1225	2	Y	-0-					-0-

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	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	482	1	1566	2	Y	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	363	1	1561	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1919	-0-	-13	-0-	441	1	1478	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1804	-0-	-242	-0-	447	1	1357	2	Y	-0-					-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	573	1	1457	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1891	-0-	-248	-0-	524	1	1367	2	Y	-0-					-0-

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	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	665	1	2161	2	Y	-0-					-0-
01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	522	1	2241	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2338	-0-	-322	-0-	537	1	1801	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	711	1	2157	2	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2659	-0-	-11	-0-	750	1	1909	2	Y	-0-					-0-
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	739	1	1930	2	Y	-0-					-0-

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	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	252	1	820	2	Y	-0-					-0-
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	472	1	2028	2	Y	-0-					-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	486	1	1631	2	Y	-0-					-0-
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	539	1	1635	2	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2294	-0-	-136	-0-	647	1	1647	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2037	-0-	-319	-0-	564	1	1473	2	Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	205	1	667	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	395	-0-	-349	-0-	75	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	872	-0-	-192	-0-	200	1	672	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	540	-0-	-328	-0-	134	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	140	-0-	-250	-0-	39	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	13	-0-	-948	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					-0-

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

12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	848	1	2758	2	Y	-0-					-0-
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	648	1	2784	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2459	-0-	-117	-0-	565	1	1894	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2850	-0-	-746	-0-	707	1	2143	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2573	-0-	-907	-0-	726	1	1847	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	2194	-0-	-1402	-0-	608	1	1586	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

12	1953	N	1768	-0-	-185	-0-	416	1	1352	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	329	1	1415	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1320	-0-	-388	-0-	303	1	1017	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1447	-0-	-320	-0-	359	1	1088	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	446	1	1134	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	346	1	905	2	N	-0-					-0-

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

12	2976	X	2878	-0-	-98	-0-	677	1	2201	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2920	-0-	-56	-0-	552	1	2368	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2318	-0-	-34	-0-	532	1	1786	2	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2787	-0-	-65	-0-	691	1	2096	2	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2757	-0-	-3	-0-	778	1	1979	2	Y	-0-					-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	738	1	1927	2	Y	-0-					-0-

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

12	4123	X	3196	-0-	-927	-0-	752	1	2444	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	2911	-0-	-654	-0-	550	1	2361	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2315	-0-	-625	-0-	532	1	1783	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	728	1	2207	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2258	-0-	-832	-0-	637	1	1621	2	Y	-0-					-0-
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	1019	1	2659	2	Y	-0-					-0-

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

12	2511	X	2355	-0-	-156	-0-	554	1	1801	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	1786	-0-	-539	-0-	337	1	1449	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	331	1	1109	2	Y	-0-					-0-
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	640	1	1940	2	Y	-0-					-0-
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	627	1	1597	2	Y	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	455	1	1187	2	Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 1 RRCID -> 238220 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7539 - 12050

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

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

12	1767	X	1504	-0-	-263	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
01	1612	X	1438	-0-	-174	-0-	19	1	1410	2	Y	8					8
							9	9									
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					8
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					8
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					8
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	128	1	1448	2	Y	-0-					8

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

12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	341	1	1110	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1425	-0-	-218	-0-	269	1	1156	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1209	-0-	-219	-0-	278	1	931	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	346	1	1047	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	387	1	984	2	Y	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	420	1	1097	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	16	1	1232	2	Y	8					8
							9	9									
02	1092	N	629	-0-	-463	-0-	629	2			Y	-0-					8
03	1209	N	907	-0-	-302	-0-	907	2			Y	-0-					8
04	1170	N	1039	-0-	-131	-0-	1039	2			Y	-0-					8
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	89	1	1004	2	Y	-0-					8

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	362	1	1179	2	Y	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	281	1	1208	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	283	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	370	1	1122	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1066	-0-	-314	-0-	301	1	765	2	Y	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	433	1	1132	2	Y	-0-					-0-

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

12	682	N	428	-0-	-254	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	6	1	488	2	Y	4					4
							4	9									
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					4
03	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			Y	-0-					4
04	480	N	241	-0-	-239	-0-	241	2			Y	-0-					4
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					4

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

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

12	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	490	1	1592	2	Y	-0-					-0-
01	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	546	1	2346	2	Y	-0-					-0-
02	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	638	1	2139	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3141	-0-	41	41	779	1	2362	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2391	-0-	-129	-0-	674	1	1717	2	Y	-0-					-0-
05	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	790	1	2064	2	Y	-0-					-0-

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

12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	766	1	2490	2	N	-0-					-0-
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	1063	1	4566	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	855	1	2869	2	N	-0-					-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	1185	1	3592	2	N	-0-					-0-
04	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	1595	1	4060	2	N	-0-					-0-
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	1727	1	4508	2	N	-0-					-0-

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

12	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	438	1	1423	2	N	-0-					-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	372	1	1598	2	N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	380	1	1276	2	N	-0-					-0-
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	476	1	1443	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	519	1	1322	2	N	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	511	1	1335	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 244126 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7739 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	469	1	1524	2	Y	-0-					-0-
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	361	1	1548	2	Y	-0-					-0-
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	413	1	1387	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1752	-0-	-232	-0-	435	1	1317	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	506	1	1287	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	536	1	1398	2	Y	-0-					-0-

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	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	270	1	876	2	N	-0-					-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	249	1	1068	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	996	-0-	-264	-0-	229	1	767	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	252	1	765	2	N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	359	1	913	2	N	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	384	1	1002	2	N	-0-					-0-

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	2387	X	1134	-0-	-1253	-0-	267	1	867	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	1277	-0-	-1110	-0-	241	1	1036	2	Y	-0-					-0-
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	506	1	1700	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	868	-0-	-279	-0-	215	1	653	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	760	-0-	-470	-0-	214	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	1771	-0-	-585	-0-	490	1	1281	2	Y	-0-					-0-

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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	182	1	590	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	588	-0-	-63	-0-	111	1	477	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	583	-0-	-89	-0-	134	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	654	-0-	-121	-0-	162	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	215	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	239	1	625	2	Y	-0-					-0-

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	1457	X	1438	-0-	-19	-0-	338	1	1100	2	Y	-0-					-0-
01	1457	X	1298	-0-	-159	-0-	245	1	1053	2	Y	-0-					-0-
02	933	X	933	-0-	-0-	-0-	214	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	983	X	983	-0-	-0-	-0-	244	1	739	2	Y	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	436	1	1110	2	Y	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	332	1	865	2	Y	-0-					-0-

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	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	844	-0-	-55	-0-	100	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	190	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	194	1	1056	2	Y	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	196	1	912	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	987	-0-	-98	-0-	141	1	846	2	Y	-0-					-0-

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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	220	1	1638	2	Y	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	300	1	1365	2	Y	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	231	1	1256	2	Y	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	271	1	1261	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	154	1	923	2	Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	117	1	872	2	Y	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	154	1	701	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	107	1	584	2	Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	173	1	805	2	Y	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	116	1	699	2	Y	-0-					-0-

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	1395	N	1072	-0-	-323	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	841	-0-	-430	-0-	99	1	742	2	Y	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	239	1	1085	2	Y	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	196	1	1066	2	Y	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	191	1	886	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	674	-0-	-721	-0-	96	1	578	2	Y	-0-					-0-

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	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	431	1	1402	2	Y	-0-					-0-
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	332	1	1423	2	Y	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	357	1	1200	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	424	1	1287	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	462	1	1175	2	Y	-0-					-0-
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	616	1	1609	2	Y	-0-					-0-

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	1736	N	1228	-0-	-508	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	966	-0-	-429	-0-	114	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	293	1	1332	2	Y	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	211	1	1151	2	Y	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	304	1	1413	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	157	1	941	2	Y	-0-					-0-

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	3100	N	3139	-0-	39	119	3139	2			Y	-0-					-0-
01	2581	N	2462	-0-	-119	-0-	291	1	2171	2	Y	-0-					-0-
02	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	351	1	1594	2	Y	-0-					-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	446	1	2428	2	Y	-0-					-0-
04	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	367	1	1707	2	Y	-0-					-0-
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	397	1	2384	2	Y	-0-					-0-

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	2170	N	1331	-0-	-839	-0-	313	1	1018	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	643	-0-	-1775	-0-	121	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1615	-0-	-233	-0-	371	1	1244	2	Y	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	453	1	1374	2	Y	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	633	1	1611	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3884	-0-	784	784	1076	1	2808	2	Y	-0-					-0-

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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1350	-0-	-572	-0-	160	1	1190	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1223	-0-	-513	-0-	221	1	1002	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	192	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	875	-0-	-445	-0-	155	1	720	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	233	-0-	-1131	-0-	33	1	200	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
GALLUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248317 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	868	-0-	-868	-0-	868	2			N	-0-					27
01	1705	N	1151	-0-	-554	-0-	136	1	1015	2	N	-0-					27
02	1400	N	1292	-0-	-108	-0-	233	1	1059	2	N	-0-					27
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	175	1	953	2	N	-0-					27
04	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	193	1	899	2	N	-0-					27
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	226	1	1359	2	N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	649	-0-	-498	-0-	153	1	496	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	612	-0-	-566	-0-	116	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	484	-0-	-496	-0-	111	1	373	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	491	-0-	-160	-0-	122	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	195	1	498	2	Y	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	391	1	1020	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1871	-0-	-392	-0-	440	1	1431	2	Y	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	334	1	1436	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1504	-0-	-148	-0-	345	1	1159	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1176	-0-	-653	-0-	292	1	884	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	16	-0-	-1694	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	13	-0-	-1661	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1923	-0-	-216	-0-	452	1	1471	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	356	1	1528	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	396	1	1330	2	N	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	543	1	1645	2	N	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	597	1	1518	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	528	1	1380	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	136	1	442	2	Y	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	115	1	492	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	118	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	494	-0-	-95	-0-	123	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	153	1	390	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	151	1	393	2	Y	-0-					-0-

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	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
01	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	837	1	6241	2	Y	-0-					-0-
02	3864	X	2198	-0-	-1666	-0-	396	1	1802	2	Y	-0-					-0-
03	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	1023	1	5567	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4456	-0-	-134	-0-	789	1	3667	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4573	-0-	-170	-0-	653	1	3920	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3046	-0-	-426	-0-	716	1	2330	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	2634	-0-	-838	-0-	498	1	2136	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2780	-0-	-216	-0-	638	1	2142	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	763	1	2314	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2620	-0-	-530	-0-	739	1	1881	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2673	-0-	-396	-0-	740	1	1933	2	Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
KIMBRO WELL #: A 1 RRCID -> 253140 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7758 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	988	-0-	-283	-0-	232	1	756	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	205	1	878	2	Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	262	1	880	2	Y	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	340	1	1029	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	290	1	738	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	820	-0-	-358	-0-	227	1	593	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					260

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

12	2325	N	2172	-0-	-153	-0-	132	1	2040	2	N	-0-					192
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	128	1	1985	2	N	-0-					192
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	121	1	1870	2	N	-0-					192
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	153	1	2362	2	N	-0-					192
04	2040	N	1448	-0-	-592	-0-	88	1	1360	2	N	-0-					192
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	148	1	2281	2	N	-0-					192

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

12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	147	1	1233	2	N	-0-					93
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	149	1	1253	2	N	-0-					93
02	1148	N	1122	-0-	-26	-0-	119	1	1003	2	N	-0-					93
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	201	1	1697	2	N	-0-					93
04	1320	N	653	-0-	-667	-0-	69	1	584	2	N	-0-					93
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	161	1	1363	2	N	-0-					93

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
BRADSHAW G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245099 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7226 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					34
01	1023	N	814	-0-	-209	-0-	814	2			N	-0-					34
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					34
03	713	N	505	-0-	-208	-0-	505	2			N	-0-					34
04	780	N	527	-0-	-253	-0-	527	2			N	-0-					34
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					34

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

12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					25
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					25
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					25
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					25
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					25
05	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-					25

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

12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					92
01	682	N	124	-0-	-558	-0-	124	2			Y	-0-					92
02	1092	X	443	-0-	-649	-0-	443	2			Y	-0-					92
03	682	X	399	-0-	-283	-0-	399	2			Y	-0-					92
04	600	X	99	-0-	-501	-0-	99	2			Y	-0-					92
05	496	X	345	-0-	-151	-0-	345	2			Y	-0-					92

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

12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					38
01	930	N	356	-0-	-574	-0-	356	2			N	-0-					38
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					38
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					38
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					38
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					38

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

12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					33
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					33
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					33
03	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2			Y	-0-					33
04	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1101	2			Y	-0-					33
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					33

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

12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					12
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					12
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					12
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					12
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					12
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					12

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY 561136
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	55	1	1142	2	Y	-0-					8
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	57	1	1142	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
02	1092	N	1016	-0-	-76	-0-	48	1	968	2	Y	-0-					5
03	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	52	1	1087	2	Y	-0-					5
04	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	48	1	988	2	Y	-0-					5
*05	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	48	1	993	2	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	86	1	1784	2	Y	-0-					21
01	2356	N	1888	-0-	-468	-0-	90	1	1797	2	Y	1	3	1			19
							1	9									
02	1820	N	1536	-0-	-284	-0-	72	1	1464	2	Y	-0-					19
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	112	1	2321	2	Y	-0-					19
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	92	1	1881	2	Y	-0-					19
*05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	92	1	1927	2	Y	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	142	1	2926	2	N	-0-					34
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	113	1	2267	2	N	11					45
							12	9									
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	107	1	2158	2	N	-0-					45
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	120	1	2488	2	N	-0-					45
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	124	1	2539	2	N	-0-					45
*05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	160	1	3326	2	N	-0-					45

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	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	107	1	2202	2	N	-0-					14
01	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	105	1	2100	2	N	-0-	1	1			13
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	96	1	1937	2	N	-0-					13
03	2325	N	2182	-0-	-143	-0-	100	1	2082	2	N	-0-					13
04	2130	N	1864	-0-	-266	-0-	87	1	1777	2	N	-0-					13
*05	2263	N	2112	-0-	-151	-0-	97	1	2015	2	N	-0-					13

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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	868	2	N	-0-					16
01	310	N	37	-0-	-273	-0-	2	1	35	2	N	-0-					16
02	280	N	36	-0-	-244	-0-	2	1	34	2	N	-0-					16
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	2	N	-0-					16
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	49	1	993	2	N	-0-					16
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	47	1	972	2	N	-0-					16

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	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	221	1	4562	2	N	-0-					-0-
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	196	1	3914	2	N	-0-					-0-
02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	191	1	3863	2	N	-0-					-0-
03	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	216	1	4489	2	N	-0-					-0-
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	162	1	3312	2	N	-0-					-0-
*05	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	232	1	4837	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	126	1	2607	2	Y	-0-					44
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	127	1	2529	2	Y	2	4	1			42
							2	9									
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	109	1	2216	2	Y	-0-					42
03	2728	N	2639	-0-	-89	-0-	121	1	2518	2	Y	-0-					42
04	2580	N	2458	-0-	-122	-0-	115	1	2343	2	Y	-0-					42
*05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	120	1	2491	2	Y	14	49	1			7
							15	9									

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	3224	X	2648	-0-	-576	-0-	496	1	2152	2	N	-0-					140
01	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	482	1	2705	2	N	-0-					140
02	2744	X	2025	-0-	-719	-0-	374	1	1651	2	N	-0-					140
03	2883	X	2733	-0-	-150	-0-	496	1	2237	2	N	-0-					140
04	3090	X	2626	-0-	-464	-0-	479	1	2146	2	N	1	128	1			13
							1	9									
05	3193	X	2857	-0-	-336	-0-	496	1	2361	2	N	-0-					13

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	3751	X	3126	-0-	-625	-0-	318	1	2808	2	N	-0-					15
01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	355	1	4853	2	N	-0-					15
02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	345	1	3226	2	N	-0-					15
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	341	1	3119	2	N	-0-					15
*04	4050	X	3643	-0-	-407	-0-	350	1	3293	2	N	-0-					15
05	4185	X	3242	-0-	-943	-0-	368	1	2874	2	N	-0-					15

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	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	103	1	2130	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	102	1	2031	2	Y	-0-					-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	100	1	2017	2	Y	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	110	1	2276	2	Y	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	105	1	2146	2	Y	-0-					-0-
*05	2356	N	2314	-0-	-42	-0-	106	1	2208	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	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	513	1	4523	2	N	-0-					32
01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	470	1	6415	2	N	-0-					32
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	448	1	4193	2	N	-0-					32
03	4867	X	4760	-0-	-107	-0-	469	1	4291	2	N	-0-					32
*04	5160	X	4557	-0-	-603	-0-	436	1	4103	2	N	16					48
							18	9									
05	5332	X	4365	-0-	-967	-0-	495	1	3870	2	N	-0-					48

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	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	838	1	2228	2	N	-0-					8
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	676	1	2674	2	N	-0-					8
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	762	1	2425	2	N	-0-					8
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	873	1	2676	2	N	-0-					8
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	841	1	2520	2	N	-0-					8
*05	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	783	1	2550	2	N	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	147	1	3044	2	Y	-0-					7
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	149	1	2980	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
02	2632	X	2577	-0-	-55	-0-	121	1	2456	2	Y	-0-					5
03	3193	X	2883	-0-	-310	-0-	132	1	2751	2	Y	-0-					5
04	3090	X	2554	-0-	-536	-0-	119	1	2435	2	Y	-0-					5
*05	3193	X	2823	-0-	-370	-0-	129	1	2694	2	Y	-0-					5

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 7H RRCID -> 246841 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7966 - 12360

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

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

12	1891	N	1624	-0-	-267	-0-	75	1	1549	2	Y	-0-					9
01	3100	N	3300	-0-	200	200	157	1	3142	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
02	2156	N	1722	-0-	-434	-0-	81	1	1641	2	Y	-0-					7
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	104	1	2163	2	Y	-0-					7
04	2430	X	2176	-0-	-254	-0-	101	1	2075	2	Y	-0-					7
*05	2511	X	1647	-0-	-864	-0-	75	1	1572	2	Y	-0-					7

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 248315 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8436 - 11236

12	2108	N	1849	-0-	-259	-0-	85	1	1764	2	Y	-0-					14
01	2077	N	1980	-0-	-97	-0-	94	1	1884	2	Y	2	4	1			12
							2	9									
02	1820	N	1810	-0-	-10	-0-	85	1	1725	2	Y	-0-					12
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	101	1	2107	2	Y	-0-					12
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	90	1	1837	2	Y	-0-					12
*05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	97	1	2026	2	Y	-0-					12

ADJ MINERALS BP WELL #: 1H RRCID -> 248829 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 12140

12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	52	1	1073	2	Y	-0-					13
01	868	N	865	-0-	-3	-0-	41	1	823	2	Y	1	4	1			10
							1	9									
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	42	1	844	2	Y	-0-					10
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	43	1	898	2	Y	-0-					10
04	840	N	773	-0-	-67	-0-	36	1	737	2	Y	-0-					10
*05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	51	1	1056	2	Y	-0-					10

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

12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	128	1	2644	2	Y	-0-					14
01	2511	N	2223	-0-	-288	-0-	106	1	2117	2	Y	-0-	1	1			13
02	2324	N	2258	-0-	-66	-0-	106	1	2152	2	Y	-0-					13
03	2790	N	2638	-0-	-152	-0-	121	1	2517	2	Y	-0-					13
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	120	1	2450	2	Y	-0-					13
*05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	117	1	2445	2	Y	-0-	13	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	81	1	1667	2	Y	1					13
							1	9									
01	1891	N	1686	-0-	-205	-0-	80	1	1606	2	Y	-0-	3	1			10
02	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	75	1	1517	2	Y	-0-					10
03	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	79	1	1651	2	Y	-0-					10
04	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	73	1	1502	2	Y	-0-					10
*05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	88	1	1840	2	Y	-0-					10

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	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	88	1	1825	2	Y	-0-					9
01	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	86	1	1718	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	78	1	1585	2	Y	-0-					7
03	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	86	1	1782	2	Y	-0-					7
04	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	81	1	1647	2	Y	-0-					7
*05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	92	1	1910	2	Y	-0-					7

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	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	152	1	3149	2	Y	-0-					3
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	152	1	3037	2	Y	-0-					3
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	140	1	2836	2	Y	-0-					3
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	151	1	3138	2	Y	-0-					3
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	139	1	2841	2	Y	-0-					3
*05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	150	1	3134	2	Y	-0-					3

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	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	108	1	2236	2	Y	-0-					6
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	97	1	1946	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	89	1	1810	2	Y	-0-					4
03	2356	N	2032	-0-	-324	-0-	93	1	1939	2	Y	-0-					4
04	1980	N	1834	-0-	-146	-0-	85	1	1749	2	Y	-0-					4
*05	2108	N	945	-0-	-1163	-0-	43	1	902	2	Y	-0-					4

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	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	52	1	1080	2	Y	-0-					9
01	1054	N	929	-0-	-125	-0-	44	1	884	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	46	1	936	2	Y	-0-					7
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	54	1	1119	2	Y	-0-					7
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	58	1	1179	2	Y	-0-					7
*05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1253	2	Y	-0-					7

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	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	102	1	2100	2	Y	-0-					11
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	109	1	2169	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	97	1	1969	2	Y	-0-					9
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	109	1	2270	2	Y	-0-					9
04	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	101	1	2056	2	Y	-0-					9
*05	2294	N	2053	-0-	-241	-0-	94	1	1959	2	Y	-0-					9

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	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	112	1	2319	2	N	-0-					58
01	2480	N	2388	-0-	-92	-0-	113	1	2250	2	N	23	71	1			10
							25	9									
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	113	1	2289	2	N	-0-					10
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	114	1	2373	2	N	-0-					10
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	108	1	2208	2	N	-0-					10
*05	2666	N	2496	-0-	-170	-0-	114	1	2382	2	N	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	52	1	1072	2	Y	-0-					26
01	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	51	1	1025	2	Y	1	3	1			24
							1	9									
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	50	1	1020	2	Y	-0-					24
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	67	1	1400	2	Y	-0-					24
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	64	1	1307	2	Y	-0-					24
*05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	54	1	1128	2	Y	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	132	1	2725	2	Y	-0-					20
01	2914	X	2838	-0-	-76	-0-	135	1	2702	2	Y	1	4	1			17
							1	9									
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	133	1	2686	2	Y	-0-					17
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	135	1	2806	2	Y	-0-					17
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	133	1	2720	2	Y	-0-					17
*05	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	140	1	2910	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2289	-0-	-5	-0-	106	1	2182	2	Y	1					12
							1	9									
01	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	106	1	2123	2	Y	1	4	1			9
							1	9									
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	123	1	2494	2	Y	-0-					9
03	2294	N	2257	-0-	-37	-0-	104	1	2153	2	Y	-0-					9
04	2160	N	1979	-0-	-181	-0-	92	1	1887	2	Y	-0-					9
*05	2883	N	2316	-0-	-567	-0-	106	1	2210	2	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	130	1	2687	2	Y	-0-					4
01	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	129	1	2576	2	Y	-0-					4
02	2492	X	2404	-0-	-88	-0-	113	1	2291	2	Y	-0-					4
03	2821	X	2756	-0-	-65	-0-	127	1	2629	2	Y	-0-					4
04	2730	X	2554	-0-	-176	-0-	119	1	2435	2	Y	-0-					4
*05	2821	X	2725	-0-	-96	-0-	125	1	2600	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	83	1	1720	2	Y	-0-					1
01	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	82	1	1632	2	Y	-0-					1
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	75	1	1528	2	Y	-0-					1
03	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	80	1	1662	2	Y	-0-					1
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	78	1	1592	2	Y	-0-					1
*05	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	79	1	1646	2	Y	-0-					1

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	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	127	1	2624	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2341	-0-	-263	-0-	112	1	2229	2	Y	-0-					-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	115	1	2331	2	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2517	-0-	-242	-0-	116	1	2401	2	Y	-0-					-0-
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	118	1	2419	2	Y	-0-					-0-
*05	2697	N	2516	-0-	-181	-0-	115	1	2401	2	Y	-0-					-0-

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

12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	92	1	1893	2	Y	28					50
							31	9									
01	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	93	1	1856	2	Y	31	3	1			78
							34	9									
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	87	1	1761	2	Y	22					100
							24	9									
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	91	1	1899	2	Y	27					127
							30	9									
*04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	89	1	1829	2	Y	36	155	1			8
							40	9									
*05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	95	1	1971	2	Y	27					35
							30	9									

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

12	4247	X	2711	-0-	-1536	-0-	125	1	2586	2	Y	-0-					11
01	4247	X	3083	-0-	-1164	-0-	147	1	2935	2	Y	1	4	1			8
							1	9									
02	3668	X	2535	-0-	-1133	-0-	119	1	2416	2	Y	-0-					8
03	4061	X	3009	-0-	-1052	-0-	138	1	2871	2	Y	-0-					8
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	139	1	2838	2	Y	-0-					8
*05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	172	1	3574	2	Y	-0-					8

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

12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	81	1	1673	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	75	1	1502	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	79	1	1601	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	77	1	1592	2	Y	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	75	1	1539	2	Y	-0-					-0-
*05	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	78	1	1631	2	Y	-0-					-0-

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

12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	125	1	2589	2	Y	-0-					18
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	167	1	3334	2	Y	-0-	3	1			15
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	152	1	3081	2	Y	-0-					15
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	154	1	3206	2	Y	-0-					15
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	142	1	2915	2	Y	-0-					15
*05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	146	1	3045	2	Y	-0-					15

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

12	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	51	1	1058	2	Y	-0-					6
01	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	67	1	1344	2	Y	-0-					6
02	1484	N	1442	-0-	-42	-0-	68	1	1374	2	Y	-0-					6
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	81	1	1673	2	Y	-0-					6
04	1380	N	948	-0-	-432	-0-	44	1	904	2	Y	-0-					6
*05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	84	1	1748	2	Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	92	1	1906	2	Y	-0-					11
01	1953	N	1673	-0-	-280	-0-	80	1	1593	2	Y	-0-					11
02	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	79	1	1599	2	Y	-0-					11
03	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	88	1	1819	2	Y	-0-					11
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	88	1	1793	2	Y	-0-					11
*05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	86	1	1793	2	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	80	1	1650	2	Y	-0-					3
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	99	1	1971	2	Y	-0-					3
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	102	1	2075	2	Y	-0-					3
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	114	1	2373	2	Y	-0-					3
04	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	81	1	1666	2	Y	-0-					3
*05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	89	1	1855	2	Y	-0-					3

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	72	1	1479	2	Y	-0-					3
01	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	65	1	1303	2	Y	-0-					3
02	1344	N	1280	-0-	-64	-0-	60	1	1220	2	Y	-0-					3
03	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	65	1	1355	2	Y	-0-					3
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	78	1	1602	2	Y	-0-					3
*05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	95	1	1984	2	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	99	1	2054	2	Y	-0-					11
01	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	94	1	1870	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	85	1	1712	2	Y	-0-					9
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	105	1	2181	2	Y	-0-					9
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	94	1	1921	2	Y	-0-					9
*05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	94	1	1964	2	Y	-0-					9

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	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	100	1	2057	2	Y	-0-					6
01	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	93	1	1862	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
02	1932	N	1815	-0-	-117	-0-	85	1	1730	2	Y	-0-					4
03	2170	N	2000	-0-	-170	-0-	92	1	1908	2	Y	-0-					4
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	92	1	1877	2	Y	-0-					4
*05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	93	1	1945	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	158	1	3272	2	Y	-0-					12
01	3348	X	3295	-0-	-53	-0-	157	1	3138	2	Y	-0-					12
02	3136	X	3064	-0-	-72	-0-	144	1	2920	2	Y	-0-					12
03	3472	X	3316	-0-	-156	-0-	152	1	3164	2	Y	-0-					12
04	3360	X	3183	-0-	-177	-0-	148	1	3035	2	Y	-0-					12
*05	3441	X	3273	-0-	-168	-0-	150	1	3123	2	Y	-0-					12

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

12	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	110	1	2281	2	Y	-0-					8
01	2356	X	2179	-0-	-177	-0-	104	1	2074	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
02	2128	X	2092	-0-	-36	-0-	98	1	1994	2	Y	-0-					5
03	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	110	1	2280	2	Y	-0-					5
04	2310	X	2259	-0-	-51	-0-	105	1	2154	2	Y	-0-					5
*05	2387	X	2242	-0-	-145	-0-	103	1	2139	2	Y	-0-					5

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

12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	139	1	2877	2	Y	-0-					8
01	3069	X	2666	-0-	-403	-0-	127	1	2538	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
02	2772	X	2394	-0-	-378	-0-	113	1	2281	2	Y	-0-					5
03	3069	X	2482	-0-	-587	-0-	114	1	2368	2	Y	-0-					5
04	2970	X	2835	-0-	-135	-0-	132	1	2703	2	Y	-0-					5
*05	3007	X	2982	-0-	-25	-0-	137	1	2845	2	Y	-0-					5

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

12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	95	1	1965	2	Y	-0-					6
01	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	86	1	1723	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	86	1	1744	2	Y	-0-					4
03	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	91	1	1883	2	Y	-0-					4
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	90	1	1836	2	Y	-0-					4
*05	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	89	1	1862	2	Y	-0-					4

TIMBERSTAR-DAVIS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 257547 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7635 - 12197

12	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	49	1	1014	2	N	-0-					19
01	1147	N	951	-0-	-196	-0-	45	1	904	2	N	2	4	1			17
							2	9									
02	980	N	882	-0-	-98	-0-	42	1	840	2	N	-0-					17
03	1054	N	936	-0-	-118	-0-	43	1	893	2	N	-0-					17
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	43	1	885	2	N	-0-					17
*05	992	N	964	-0-	-28	-0-	44	1	920	2	N	-0-					17

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

12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	233	1	4819	2	Y	-0-					6
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	209	1	4175	2	Y	-0-					6
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	210	1	4243	2	Y	-0-					6
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	217	1	4508	2	Y	-0-					6
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	195	1	3996	2	Y	-0-					6
*05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	227	1	4724	2	Y	-0-					6

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 258954 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7780 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1157	2	Y	11					84
							12	9									
01	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	55	1	1090	2	Y	1	3	1			82
							1	9									
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	47	1	961	2	Y	-0-					82
03	1240	N	960	-0-	-280	-0-	44	1	916	2	Y	-0-					82
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	55	1	1134	2	Y	55					137
							61	9									
*05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	55	1	1140	2	Y	-0-					137

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	5859	X	5485	-0-	-374	-0-	253	1	5232	2	Y	-0-					46
01	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	272	1	5435	2	Y	2	4	1			44
							2	9									
02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	239	1	4830	2	Y	-0-					44
03	5580	X	5215	-0-	-365	-0-	239	1	4976	2	Y	-0-					44
04	5520	X	4884	-0-	-636	-0-	228	1	4656	2	Y	-0-					44
*05	5704	X	5189	-0-	-515	-0-	238	1	4951	2	Y	-0-					44

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	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	180	1	3717	2	Y	3					44
							3	9									
01	4340	X	3775	-0-	-565	-0-	180	1	3594	2	Y	1	4	1			41
							1	9									
02	3920	X	3892	-0-	-28	-0-	183	1	3709	2	Y	-0-					41
03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	199	1	4142	2	Y	-0-					41
04	3840	X	3707	-0-	-133	-0-	173	1	3534	2	Y	-0-					41
*05	4309	X	3236	-0-	-1073	-0-	148	1	3088	2	Y	-0-					41

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	4371	X	2898	-0-	-1473	-0-	792	1	2106	2	N	-0-					23
01	4433	X	4384	-0-	-49	-0-	885	1	3499	2	N	-0-					23
02	4004	X	3011	-0-	-993	-0-	720	1	2291	2	N	-0-					23
03	4433	X	2818	-0-	-1615	-0-	693	1	2125	2	N	-0-					23
04	4230	X	2996	-0-	-1234	-0-	749	1	2247	2	N	-0-					23
*05	4371	X	3228	-0-	-1143	-0-	758	1	2470	2	N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	298	1	6149	2	N	-0-					14
01	6417	X	6074	-0-	-343	-0-	290	1	5784	2	N	-0-					14
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	275	1	5570	2	N	-0-					14
03	6479	X	6424	-0-	-55	-0-	295	1	6129	2	N	-0-					14
04	6240	X	5917	-0-	-323	-0-	276	1	5641	2	N	-0-					14
*05	6479	X	6231	-0-	-248	-0-	285	1	5946	2	N	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	111	1	2291	2	Y	-0-					44
01	2232	X	1898	-0-	-334	-0-	90	1	1807	2	Y	1	3	1			42
							1	9									
02	2016	X	1396	-0-	-620	-0-	66	1	1330	2	Y	-0-					42
03	2418	X	2238	-0-	-180	-0-	103	1	2135	2	Y	-0-					42
04	2310	X	1938	-0-	-372	-0-	90	1	1848	2	Y	-0-					42
*05	2387	X	1943	-0-	-444	-0-	89	1	1854	2	Y	-0-					42

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	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	83	1	1324	2	Y	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	82	1	1243	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	78	1	1053	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1112	-0-	-283	-0-	80	1	1032	2	Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	67	1	810	2	Y	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	106	1	1171	2	Y	-0-					-0-

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

12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	221	1	3519	2	N	-0-					-0-
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	237	1	3585	2	N	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	237	1	3213	2	N	-0-					-0-
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	216	1	2794	2	N	-0-					-0-
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	213	1	2568	2	N	-0-					-0-
05	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	143	1	1587	2	N	-0-					-0-

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

12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	940	2	96	9	N	87	90	1			43
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	867	2	109	9	N	99	116	1			26
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	841	2	96	9	N	87	85	1			28
03	1023	N	965	-0-	-58	-0-	870	2	95	9	N	86	79	1			35
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	860	2	76	9	N	69	52	1			52
05	1023	N	943	-0-	-80	-0-	845	2	98	9	N	89	106	1			35

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

12	2387	N	1155	-0-	-1232	-0-	275	1	748	2	N	120					239
							132	9									
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	270	1	1188	2	N	45	180	1			104
							50	9									
02	1876	N	1438	-0-	-438	-0-	240	1	1107	2	N	83					187
							91	9									
03	3100	N	3273	-0-	173	173	290	1	2874	2	N	99					286
							109	9									
04	1062	N	889	-0-	-173	-0-	290	1	598	2	N	1					287
							1	9									
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	245	1	1522	2	N	32	180	1			139
							35	9									

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	275	1	2753	2	N	129	176	1			107
							142	9									
01	2852	X	2468	-0-	-384	-0-	305	1	2073	2	N	82					189
							90	9									
02	2352	X	2312	-0-	-40	-0-	260	1	2022	2	N	27					216
							30	9									
03	3162	X	2425	-0-	-737	-0-	308	1	2097	2	N	18					234
							20	9									
04	3060	X	2402	-0-	-658	-0-	300	1	2021	2	N	74	177	1			131
							81	9									
05	3162	X	2262	-0-	-900	-0-	280	1	1943	2	N	35					166
							39	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	3410	X	3057	-0-	-353	-0-	2928	2	129	9	N	117	179	1			135
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3293	2	255	9	N	232	173	1			194
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	2897	2	212	9	N	193	182	1			205
03	3069	X	2620	-0-	-449	-0-	2452	2	168	9	N	153	179	1			179
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	2893	2	204	9	N	185	179	1			185
05	3534	X	3077	-0-	-457	-0-	2881	2	196	9	N	178	179	1			184

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

12	1550	N	1268	-0-	-282	-0-	1191	2	77	9	N	70	72	1			35
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1218	2	87	9	N	79	93	1			21
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1332	2	72	9	N	65	64	1			22
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1313	2	76	9	N	69	63	1			28
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1251	2	61	9	N	55	41	1			42
05	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	1369	2	72	9	N	65	82	1			25

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

12	2604	X	2353	-0-	-251	-0-	2255	2	98	9	N	89	92	1			44
01	2604	X	2225	-0-	-379	-0-	2115	2	110	9	N	100	118	1			26
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2427	2	94	9	N	85	82	1			29
03	2604	X	2429	-0-	-175	-0-	2341	2	88	9	N	80	77	1			32
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2247	2	79	9	N	72	51	1			53
05	2604	N	2244	-0-	-360	-0-	2144	2	100	9	N	91	108	1			36

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

12	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	3437	2	120	9	N	109	112	1			54
01	3627	X	3441	-0-	-186	-0-	3307	2	134	9	N	122	144	1			32
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3111	2	112	9	N	102	99	1			35
03	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	3241	2	117	9	N	106	98	1			43
04	3450	X	3243	-0-	-207	-0-	3148	2	95	9	N	86	64	1			65
05	3565	X	3331	-0-	-234	-0-	3210	2	121	9	N	110	132	1			43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1006	2	15	9	N	14	14	1		7
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	904	2	17	9	N	15	18	1		4
02	924	N	801	-0-	-123	-0-	787	2	14	9	N	13	13	1		4
03	1023	N	874	-0-	-149	-0-	860	2	14	9	N	13	12	1		5
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	709	2	12	9	N	11	8	1		8
05	899	N	819	-0-	-80	-0-	805	2	14	9	N	13	16	1		5

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	2759	X	2397	-0-	-362	-0-	2296	2	101	9	N	92	107	1		48
01	2573	X	2448	-0-	-125	-0-	2299	2	149	9	N	135	148	1		35
02	2436	X	2311	-0-	-125	-0-	2186	2	125	9	N	114	110	1		39
03	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	2343	2	130	9	N	118	109	1		48
04	2520	X	2389	-0-	-131	-0-	2284	2	105	9	N	95	71	1		72
05	2573	X	2433	-0-	-140	-0-	2299	2	134	9	N	122	146	1		48

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	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2220	2	42	9	N	38	34	1		19
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2406	2	91	9	N	83	77	1		25
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2090	2	95	9	N	86	83	1		28
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2179	2	92	9	N	84	78	1		34
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2097	2	75	9	N	68	51	1		51
05	2418	N	2195	-0-	-223	-0-	2099	2	96	9	N	87	104	1		34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
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-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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,(PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2211	-0-	-858	-0-	520	1	1691	2	N	-0-					52
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	707	1	3037	2	N	-0-					52
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	633	1	2124	2	N	-0-					52
03	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	619	1	1876	2	N	98					150
							108	9									
04	2970	X	2281	-0-	-689	-0-	616	1	1569	2	N	87					237
							96	9									
05	3069	X	2378	-0-	-691	-0-	659	1	1719	2	N	-0-	162	1			75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	12	1	38	2	N	-0-					-0-
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	11	1	45	2	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	29	1	86	2	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	2	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
03	15	N	7	-0-	-8	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387

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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					192
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					192
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					192
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					192
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					192
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					192

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

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

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	5585	R	5585	-0-	-0-	-0-	5516	2	69	9	N	63	149	1	2	8	111
01	4650	#	570	-0-	-4080	-0-	562	2	8	9	N	7	19	1			99
02	4312	#	370	-0-	-3942	-0-	362	2	8	9	N	7					106
03	4898		386	-0-	-4512	-0-	379	2	7	9	N	6	1	8			111
04	4740		391	-0-	-4349	-0-	391	2			N	-0-					111
05	4898		284	-0-	-4614	-0-	281	2	3	9	N	3	1	8			113

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

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

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

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

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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

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

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	713	N	469	-0-	-244	-0-	48	1	421	2	N	-0-					17
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					17
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	64	1	266	2	N	1					18
							1	9									
03	465	N	365	-0-	-100	-0-	30	1	327	2	N	7					25
							8	9									
04	660	N	400	-0-	-260	-0-	68	1	326	2	N	5					30
							6	9									
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	73	1	311	2	N	-0-					30

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 189362 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 203549 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8428

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

HART, MAX JR. WELL #: 6 RRCID -> 207568 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534

12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	32 136	1 9	801	2	N	124					189
01	775	N	423	-0-	-352	-0-	423	2			N	-0-	142	1			47
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	55	1	407	2	N	-0-					47
03	961	N	703	-0-	-258	-0-	681	2	22	9	N	20					67
04	420	N	333	-0-	-87	-0-	35	1	298	2	N	-0-					67
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	103	1	760	2	N	-0-					67

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					52
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	93	N	-0-	-0-	-93	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					93
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215762 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1411	-0-	-852	-0-	83	1	1315	2	N	12					37
							13	9									
01	1705	N	934	-0-	-771	-0-	934	2			N	-0-					37
02	1148	N	776	-0-	-372	-0-	116	1	660	2	N	-0-					37
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					37
04	900	N	503	-0-	-397	-0-	78	1	411	2	N	13					50
							14	9									
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					50

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

12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					40
01	217	N	-0-	-0-	-217	-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

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

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					43
01	186	N	-0-	-0-	-186	-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

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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 219588 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 220324 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					30
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. GU "B" WELL #: 9 RRCID -> 221800 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8026 - 8966

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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

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-

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

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

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

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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

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

12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					42
01	434	N	-0-	-0-	-434	-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

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

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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	71	1	1001	2	N	6					63
							7	9									
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	2	2	9	N	2					65
02	840	N	804	-0-	-36	-0-	120	1	684	2	N	-0-					65
03	930	N	771	-0-	-159	-0-	28	1	743	2	N	-0-					65
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	128	1	842	2	N	-0-					65
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	152	1	892	2	N	-0-					65

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 13 RRCID -> 227469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 8526

12	558	N	218	-0-	-340	-0-	38	1	178	2	N	2					10
							2	9									
01	558	N	399	-0-	-159	-0-	8	1	389	2	N	2					12
							2	9									
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	56	1	207	2	N	-0-					12
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	321	2	N	1					13
							1	9									
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	58	1	242	2	N	2					15
							2	9									
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	76	1	330	2	N	5					20
							6	9									

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232691 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6652 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 233156 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7990 - 8267

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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

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

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					147
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					147
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					147
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					147
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					147
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					147

KRUSE GAS UNIT WELL #: 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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165138 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 01/14/2025

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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1658	2	35	9	N	32					154
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1632	2	29	9	N	26					180
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1471	2	17	9	N	15					195
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1642	2	28	9	N	25					220
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1640	2	3	9	N	3	168	1			55
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1635	2	10	9	N	9					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1252	2	2	9	N	2					100
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	994	2	9	9	N	8					108
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1022	2	36	9	N	33					141
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1156	2	8	9	N	7	100	1			48
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1085	2	6	9	N	5					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SYDRI OPERATING, LLC 833597
LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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

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

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					220
01	52	X	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-					220
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220

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

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	40					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	180	2	23	9	Y	21	79	1			12
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					12

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

12	868	N	564	-0-	-304	-0-	564	2			N	-0-					15
01	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					15
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					15
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					15
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					15
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					15

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

12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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 (-)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-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-	40	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)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-

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 (-)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-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1084	-0-	-280	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	811	-0-	-305	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	648	-0-	-437	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	574	-0-	-206	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	577	-0-	-167	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1897	-0-	-211	-0-	1897	2			N	-0-					30
01	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1908	2			N	-0-					30
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1312	2	25	9	N	23	30	1			23
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					23
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					23
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	678	-0-	-190	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					9
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					9

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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	213	-0-	-190	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

12	620	N	559	-0-	-61	-0-	534	2	25	9	Y	23					44
01	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			Y	-0-					44
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	478	2	41	9	Y	37	58	1			23
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					23
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	Y	2					25
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			Y	-0-					25

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235266 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7584 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					20
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	62	1			17

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1229	-0-	-507	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	248 2	1 9	212	2	Y	2					8
01	434	N	348	-0-	-86	-0-	50	1	298	2	Y	-0-					8
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	34 15	1 9	183	2	Y	14					22
03	465	N	270	-0-	-195	-0-	20 53	1 9	197	2	Y	48					70
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	21 7	1 9	254	2	Y	6					76
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	27 15	1 9	183	2	Y	14	76	1			14

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	31	2	28	9	Y	25					123
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					123
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					123
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					123
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	85	2	54	9	Y	49					172
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	42	2	19	9	Y	17	126	1			63

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	164	1	971	2	Y	-0-					1
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	149	1	796	2	Y	6					7
							7	9									
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	41	1	401	2	Y	14					21
							15	9									
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	85	1	1003	2	Y	29					50
							32	9									
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	148	1	1001	2	Y	12	52	1			10
							13	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	2			Y	-0-					42
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	478	2	25	9	Y	23					65
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	347	2	11	9	Y	10					75
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					75
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	454	2	14	9	Y	13					88
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	397	2	26	9	Y	24	72	1			40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3146	2	56	9	Y	51					59
01	2821	X	2769	-0-	-52	-0-	2769	2			Y	-0-					59
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2469	2	89	9	Y	81	124	1			16
03	3193	X	2786	-0-	-407	-0-	2786	2			Y	-0-					16
04	3090	X	2981	-0-	-109	-0-	2907	2	74	9	Y	67					83
05	3193	X	2940	-0-	-253	-0-	2907	2	33	9	Y	30	111	1			2

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BLOUNT A WELL #: 7 RRCID -> 244245 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	41	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	35	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	39	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	151	-0-	-128	-0-	19	1	132	2	Y	-0-					-0-

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

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	2			Y	-0-					28
01	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			Y	-0-					28
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					28
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1396	2	77	9	Y	70					98
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	2	8	9	Y	7	87	1			18
05	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	2			Y	-0-					18

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	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			16
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	151	1	1466	2	Y	40	5	5			51
							44	9									
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	95	1	1122	2	Y	15	5	5			61
							17	9									
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	53	1	360	2	Y	7	52	1			10
							8	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					2
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1080	2	6	9	Y	5	8	1			4
01	1116	N	957	-0-	-159	-0-	956	2	1	9	Y	1					5
02	1008	N	807	-0-	-201	-0-	800	2	7	9	Y	6	1	8			10
03	1085	N	992	-0-	-93	-0-	988	2	4	9	Y	4	8	1			6
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1143	2	8	9	Y	7					13
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					13

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10633	X	9782	-0-	-851	-0-	9681	2	101	9	Y	92	152	1	2	8	77
01	10416	X	9853	-0-	-563	-0-	9828	2	25	9	Y	23					100
02	9240	X	8591	-0-	-649	-0-	8484	2	107	9	Y	97	9	8			188
03	10230	X	9637	-0-	-593	-0-	9567	2	70	9	Y	64	160	1			92
04	9810	X	9034	-0-	-776	-0-	8918	2	116	9	Y	105					197
05	9858	X	8670	-0-	-1188	-0-	8670	2			Y	-0-					197

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					72
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	H15	VIOL	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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

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

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

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

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

12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					184
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	482	3	42	9	N	38	85	1			137
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1196	3	44	9	N	40					177
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	984	3	22	9	N	20	84	1			113
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1124	3	12	9	N	11					124
05	1271	N	741	-0-	-530	-0-	731	3	10	9	N	9	79	1			54

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

12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					27
01	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3034	3	3	9	Y	3					30
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2534	3	10	9	Y	9	32	1			7
03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2821	3	9	9	Y	8					15
04	3000	N	3001	-0-	1	1	2993	3	8	9	Y	7					22
05	2819	N	2818	-0-	-1	-0-	2808	3	10	9	Y	9					31

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

12	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	3			Y	-0-					81
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1168	3	9	9	Y	8					89
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1057	3	30	9	Y	27	96	1			20
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1112	3	28	9	Y	25					45
04	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	1024	3	24	9	Y	22					67
05	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1083	3	28	9	Y	25					92

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	2480	N	2306	-0-	-174	-0-	2276	3	30	9	N	27	159	1			62
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2208	3	25	9	N	23					85
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2419	3	39	9	N	35					120
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2526	3	33	9	N	30					150
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2437	3	39	9	N	35					185
05	2728	N	2564	-0-	-164	-0-	2503	3	61	9	N	55	177	1			63

CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187

12	3162	X	3129	-0-	-33	-0-	3129	3			Y	-0-					35
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3308	3	4	9	Y	4					39
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2967	3	13	9	Y	12	42	1			9
03	3286	X	3137	-0-	-149	-0-	3126	3	11	9	Y	10					19
04	3210	X	2847	-0-	-363	-0-	2836	3	11	9	Y	10					29
05	3317	X	3081	-0-	-236	-0-	3070	3	11	9	Y	10					39

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

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

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	688	X	688	-0-	-0-	-0-	91	1	597	2	N	-0-					56
01	527	X	373	-0-	-154	-0-	57	1	316	2	N	-0-					56
02	800	X	800	-0-	-0-	-0-	103	1	697	2	N	-0-					56
03	744	X	326	-0-	-418	-0-	44	1	282	2	N	-0-					56
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	127	1	801	2	N	-0-					56
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					56

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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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

12	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	83	1	1169	2	N	-0-					8
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	86	1	1087	2	N	14					22
							15	9									
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	73	1	1195	2	N	6	21	1			7
							7	9									
03	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	67	1	1163	2	N	-0-					7
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	65	1	1079	2	N	17	19	1			5
							19	9									
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					5

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

12	3100	N	1105	-0-	-1995	642	74	1	1031	2	Y	-0-					-0-
01	1432	N	790	-0-	-642	-0-	58	1	732	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	902	-0-	-22	-0-	52	1	850	2	Y	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	63	1	1091	2	Y	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	56	1	917	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

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

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

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-

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

12	3100	N	2278	-0-	-822	7716	152	1	2126	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1888	-0-	-1212	6504	138	1	1750	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1728	-0-	-1072	5432	100	1	1628	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2346	-0-	-754	4678	127	1	2219	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2242	-0-	-758	3920	128	1	2114	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	1998					Y	NO RPT					-0-

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

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

12	531	N	251	-0-	-280	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	49	1	621	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	19	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	42	1	727	2	Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	40	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	766	-0-	-102	-0-	51	1	715	2	Y	-0-					-0-
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	133	1	1690	2	Y	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	52	1	849	2	Y	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	55	1	956	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	851	-0-	-49	-0-	49	1	802	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	52	1	725	2	Y	-0-					3
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					3
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	548	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	775	N	609	-0-	-166	-0-	33	1	576	2	Y	-0-					3
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	2	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1047	-0-	-2053	1648	70	1	977	2	Y	-0-					-0-
01	2544	N	896	-0-	-1648	-0-	65	1	831	2	Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	46	1	752	2	Y	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	Y	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	51	1	847	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

12	852	X	852	-0-	-0-	-0-	57	1	795	2	Y	-0-					4
01	1736	X	1127	-0-	-609	-0-	82	1	1045	2	Y	-0-					4
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	136	1	2223	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	156	1	2723	2	Y	-0-					2
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	163	1	2702	2	Y	33	30	1			5
							36	9									
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					5

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
01	T. A.		675	-0-	675	762	49	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1615	-0-	1615	2377	93	1	1522	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		143	-0-	143	2520	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		159	-0-	159	2679	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2679					Y	NO RPT					-0-

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	607	X	607	-0-	-0-	-0-	33	1	540	2	Y	31	8	1			23
							34	9									
03	310	X	110	-0-	-200	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					23
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	23	1			-0-
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	3100	N	-0-	-0-	-3100	1014					Y	-0-					5
01	3093	N	2079	-0-	-1014	-0-	151	1	1913	2	Y	14					19
							15	9									
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	Y	7	21	1			5
							8	9									
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					5
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	38	1	624	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

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

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	611	2	Y	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	154	1	2158	2	Y	-0-					25
01	3007	X	2240	-0-	-767	-0-	161	1	2049	2	Y	27					52
							30	9									
02	2716	X	1928	-0-	-788	-0-	110	1	1804	2	Y	13	41	1			24
							14	9									
03	2697	X	2156	-0-	-541	-0-	117	1	2039	2	Y	-0-					24
04	2370	X	2030	-0-	-340	-0-	114	1	1879	2	Y	34	38	1			20
							37	9									
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					20

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2044	N	193	-0-	-1851	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	60	1	984	2	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	887	N	64	-0-	-823	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					92
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					92
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	124	1	2028	2	Y	-0-					92
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	61	1	1071	2	Y	1	93	1			-0-
							1	9									
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	96	1	1585	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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	T. A.		3239	-0-	3239	4037	430	1	2809	2	N	-0-					80
01	T. A.		3091	-0-	3091	7128	473	1	2618	2	N	-0-					80
02	T. A.		2048	-0-	2048	9176	264	1	1784	2	N	-0-					80
03	T. A.		1741	-0-	1741	10917	237	1	1504	2	N	-0-					80
04	T. A.		2401	-0-	2401	13318	329	1	2072	2	N	-0-					80
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13318					N	NO RPT					80

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	576	N	321	-0-	-255	-0-	43	1	278	2	Y	-0-					15
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	72	1	399	2	Y	-0-					15
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	257	1	1735	2	Y	-0-					15
03	3100	N	4907	-0-	1807	1807	668	1	4239	2	Y	-0-					15
04	1889	N	82	-0-	-1807	-0-	11	1	71	2	Y	-0-					15
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1799	N	121	-0-	-1678	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					10
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					10
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	79	1	1297	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	Y	-0-					3
*04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	50	1	830	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					1

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	895	-0-	-2205	874	133	1	762	2	Y	-0-					2
01	998	N	124	-0-	-874	-0-	20	1	104	2	Y	-0-					2
02	532	N	332	-0-	-200	-0-	53	1	279	2	Y	-0-					2
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	213	1	1167	2	Y	-0-					2
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	41	1	216	2	Y	-0-					2
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	142	1	1990	2	Y	-0-					-0-
01	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	105	1	1336	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2637	-0-	-863	-0-	152	1	2485	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3074	-0-	-801	-0-	167	1	2907	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3069	-0-	-681	-0-	175	1	2894	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1489	N	-0-	-0-	-1489	-0-					Y	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	45	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	750	-0-	-2350	7250	50	1	700	2	Y	-0-					8
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	4150					Y	-0-					8
02	4150	X	-0-	-0-	-4150	-0-					Y	-0-					8
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					8
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					8
05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1120	-0-	-1980	1100	106	1	1014	2	Y	-0-					18
01	2194	N	1094	-0-	-1100	-0-	65	1	1029	2	Y	-0-					18
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	356	1	1021	2	Y	-0-					18
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	1339	1	969	2	Y	-0-					18
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	1177	1	988	2	Y	-0-					18
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	2	Y	-0-					7
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	32	1	163	2	Y	-0-					7
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	30	1	159	2	Y	-0-					7
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	27	1	148	2	Y	-0-	6	1			1
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	28	1	148	2	Y	-0-					1
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

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	2129	N	613	-0-	-1516	-0-	41	1	572	2	Y	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	59	1	963	2	Y	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	57	1	990	2	Y	89	79	1			10
							98	9									
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	53	1	880	2	Y	-0-					10
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					10

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	2639	N	963	-0-	-1676	-0-	80	1	883	2	Y	-0-					-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	105	1	1102	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	879	-0-	-45	-0-	84	1	795	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	855	-0-	-106	-0-	81	1	774	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	813	-0-	-357	-0-	85	1	728	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	297	2	Y	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	16	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	326	1	1867	2	Y	-0-					20
01	2883	X	2124	-0-	-759	-0-	350	1	1774	2	Y	-0-					20
02	2436	N	2283	-0-	-153	-0-	366	1	1917	2	Y	-0-					20
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	365	1	2001	2	Y	-0-					20
*04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	333	1	1758	2	Y	-0-					20
05	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					20

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

12	3100	N	751	-0-	-2349	773	62	1	689	2	Y	-0-					147
01	1620	N	847	-0-	-773	-0-	74	1	771	2	Y	2					149
							2	9									
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	52	1	498	2	Y	-0-					149
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	62	1	588	2	Y	-0-	78	1			71
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	56	1	481	2	Y	-0-					71
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					71

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	137	1	1918	2	Y	-0-					1
01	1860	X	1370	-0-	-490	-0-	100	1	1270	2	Y	-0-					1
02	1736	X	1055	-0-	-681	-0-	61	1	994	2	Y	-0-					1
03	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	147	1	2556	2	Y	-0-					1
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	134	1	2215	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

12	3100	N	1101	-0-	-1999	664	73	1	1028	2	Y	-0-					14
01	1900	N	1236	-0-	-664	-0-	90	1	1137	2	Y	8					22
							9	9									
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	63	1	1029	2	Y	5	11	1			16
							6	9									
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	54	1	942	2	Y	-0-					16
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	49	1	806	2	Y	7	9	1			14
							8	9									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					14

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

12	2050	N	519	-0-	-1531	-0-	35	1	484	2	Y	-0-					20
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	Y	5					25
							6	9									
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	40	1	655	2	Y	-0-	15	1			10
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					10
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	Y	-0-					10
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					10

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

12	3100	N	1017	-0-	-2083	56	68	1	949	2	Y	-0-					2
01	899	N	843	-0-	-56	-0-	61	1	776	2	Y	5					7
							6	9									
02	896	N	814	-0-	-82	-0-	47	1	765	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	81	1	1408	2	Y	-0-					2
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	77	1	1276	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2619	-0-	-481	5970	174	1	2445	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2092	-0-	-1008	4962	153	1	1939	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1661	-0-	-1139	3823	96	1	1565	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2810	-0-	-290	3533	152	1	2658	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2518	-0-	-482	3051	144	1	2374	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	1222					Y	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

12	3100	N	2438	-0-	-662	6043	203	1	2235	2	Y	-0-					22
01	3100	N	2293	-0-	-807	5236	200	1	2093	2	Y	-0-					22
02	2800	N	1947	-0-	-853	4383	185	1	1762	2	Y	-0-					22
03	3100	N	1994	-0-	-1106	3277	190	1	1804	2	Y	-0-					22
04	3000	N	1764	-0-	-1236	2041	185	1	1579	2	Y	-0-					22
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					22

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

12	3100	N	1936	-0-	-1164	4798	129	1	1807	2	Y	-0-					89
01	3100	N	1474	-0-	-1626	3172	108	1	1366	2	Y	-0-					89
02	2800	N	1077	-0-	-1723	1449	62	1	1015	2	Y	-0-					89
03	3100	N	1981	-0-	-1119	330	107	1	1874	2	Y	-0-					89
04	2344	N	2014	-0-	-330	-0-	112	1	1849	2	Y	48	117	1			20
							53	9									
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					20

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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

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	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	441	1	1635	2	Y	-0-					60
01	3410	X	2373	-0-	-1037	-0-	445	1	1895	2	Y	30					90
							33	9									
02	2828	X	2497	-0-	-331	-0-	517	1	1980	2	Y	-0-					90
03	2945	X	2483	-0-	-462	-0-	463	1	1928	2	Y	84	156	1			18
							92	9									
04	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	552	1	2121	2	Y	-0-					18
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					18

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

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

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

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

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1378	-0-	-1722	2075	92	1	1286	2	Y	-0-					5
01	2888	N	813	-0-	-2075	-0-	59	1	747	2	Y	6					11
							7	9									
02	980	N	926	-0-	-54	-0-	53	1	870	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
03	1364	N	745	-0-	-619	-0-	40	1	705	2	Y	-0-					3
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1090	-0-	-2010	2247	1090	2			Y	-0-					118
01	3100	N	962	-0-	-2138	109	962	2			Y	-0-					118
02	1073	N	964	-0-	-109	-0-	964	2			Y	-0-					118
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					118
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					118
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					118

SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2588	-0-	-512	8246	550	1	2038	2	Y	-0-					16
01	3100	N	3059	-0-	-41	8205	582	1	2477	2	Y	-0-					16
02	2800	N	2315	-0-	-485	7720	479	1	1836	2	Y	-0-					16
03	3100	N	2967	-0-	-133	7587	574	1	2393	2	Y	-0-					16
04	3000	N	2218	-0-	-782	6805	458	1	1760	2	Y	-0-					16
05	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	4232					Y	NO RPT					16

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	3100	N	927	-0-	-2173	1680	62	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	2926	N	1246	-0-	-1680	-0-	91	1	1155	2	Y	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	85	1	1382	2	Y	-0-					-0-
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	117	1	2045	2	Y	-0-					-0-
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	100	1	1651	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	581	N	-0-	-0-	-581	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	89	1	1449	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	Y	-0-					1
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1185	N	-0-	-0-	-1185	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	92	1	1503	2	Y	27	7	1			20
							30	9									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	56	1	979	2	Y	-0-					20
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	-0-	20	1			-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	192	1	1098	2	Y	-0-					25
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	259	1	1314	2	Y	3					28
							3	9									
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	196	1	1026	2	Y	-0-					28
03	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	183	1	1003	2	Y	2	25	1			5
							2	9									
04	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	182	1	961	2	Y	-0-					5
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					5

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	3100	N	2067	-0-	-1033	4907	138	1	1929	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1900	-0-	-1200	3707	139	1	1761	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1385	-0-	-1415	2292	80	1	1305	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1810	-0-	-1290	1002	98	1	1712	2	Y	-0-					-0-
04	2620	N	1618	-0-	-1002	-0-	92	1	1526	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

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

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1364	-0-	-1736	2323	181	1	1183	2	Y	-0-					3
01	3100	N	965	-0-	-2135	188	148	1	817	2	Y	-0-					3
02	1383	N	1195	-0-	-188	-0-	154	1	1041	2	Y	-0-					3
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	120	1	761	2	Y	-0-					3
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	224	1	1414	2	Y	-0-					3
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					3

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	572	1	3270	2	Y	-0-					32
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	615	1	3119	2	Y	3					35
							3	9									
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	553	1	2895	2	Y	-0-					35
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	594	1	3258	2	Y	3	32	1			6
							3	9									
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	599	1	3160	2	Y	-0-					6
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					6

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	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	508	1	3314	2	Y	-0-					40
01	4278	X	2291	-0-	-1987	-0-	351	1	1940	2	Y	-0-					40
02	3696	X	3357	-0-	-339	-0-	433	1	2924	2	Y	-0-					40
03	3937	X	2903	-0-	-1034	-0-	395	1	2508	2	Y	-0-					40
04	3810	X	2365	-0-	-1445	-0-	324	1	2041	2	Y	-0-					40
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					40

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1436	-0-	-1664	755	119	1	1317	2	Y	-0-					-0-
01	2299	N	1544	-0-	-755	-0-	134	1	1410	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	88	1	836	2	Y	-0-					-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	152	1	1444	2	Y	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	156	1	1337	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	703	N	430	-0-	-273	-0-	36	1	394	2	Y	-0-					13
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	Y	-0-					13
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	35	1	337	2	Y	-0-					13
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	40	1	382	2	Y	-0-					13
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	26	1	218	2	Y	-0-					13
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					13

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	3100	N	2260	-0-	-840	6846	715	1	1545	2	Y	-0-					23
01	3100	N	1910	-0-	-1190	5656	553	1	1357	2	Y	-0-					23
02	2800	N	1831	-0-	-969	4687	353	1	1478	2	Y	-0-					23
03	3100	N	2432	-0-	-668	4019	734	1	1654	2	Y	40					63
							44	9									
04	3000	N	1676	-0-	-1324	2695	696	1	934	2	Y	42	84	1			21
							46	9									
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	680					Y	NO RPT					21

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	3100	N	732	-0-	-2368	62	49	1	683	2	Y	-0-					2
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	115	1	1870	2	Y	4	1	1			5
							4	9									
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	89	1	1547	2	Y	-0-					5
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	79	1	1309	2	Y	-0-	3	1			2
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					2

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	520	1	1928	2	Y	-0-					11
01	3007	X	2439	-0-	-568	-0-	464	1	1975	2	Y	-0-					11
02	2716	X	2424	-0-	-292	-0-	502	1	1922	2	Y	-0-					11
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	667	1	2780	2	Y	-0-					11
04	3000	N	3085	-0-	85	85	637	1	2448	2	Y	-0-					11
05	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					11

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

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

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1598	-0-	-1502	3374	339	1	1259	2	Y	-0-					4
01	3100	N	1660	-0-	-1440	1934	316	1	1344	2	Y	-0-					4
02	2800	N	1006	-0-	-1794	140	208	1	798	2	Y	-0-					4
03	1071	N	931	-0-	-140	-0-	180	1	751	2	Y	-0-					4
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	213	1	818	2	Y	-0-					4
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					4

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2081	-0-	2081	10042	442	1	1639	2	Y	-0-					11
01	T. A.		2548	-0-	2548	12590	485	1	2063	2	Y	-0-					11
02	T. A.		1757	-0-	1757	14347	364	1	1393	2	Y	-0-					11
03	T. A.		2108	-0-	2108	16455	408	1	1700	2	Y	-0-					11
04	T. A.		1730	-0-	1730	18185	357	1	1373	2	Y	-0-					11
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18185					Y	NO RPT					11

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	T. A.		963	-0-	963	963	128	1	835	2	N	-0-					60
01	T. A.		993	-0-	993	1956	152	1	841	2	N	-0-					60
02	T. A.		690	-0-	690	2646	89	1	601	2	N	-0-					60
03	T. A.		435	-0-	435	3081	59	1	376	2	N	-0-					60
04	T. A.		1264	-0-	1264	4345	173	1	1091	2	N	-0-					60
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4345					N	NO RPT					60

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

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

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		61	-0-	61	64	8	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	64					Y	NO RPT					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

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

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1470	-0-	-1630	5412	195	1	1275	2	Y	-0-					73
01	3100	N	1796	-0-	-1304	4108	275	1	1521	2	Y	-0-					73
02	2800	N	1375	-0-	-1425	2683	177	1	1198	2	Y	-0-					73
03	3100	N	1214	-0-	-1886	797	165	1	1049	2	Y	-0-					73
04	2749	N	1952	-0-	-797	-0-	262	1	1648	2	Y	38	88	1			23
							42	9									
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					23

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

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

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	29	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	23	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	55	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	10	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

12	3100	N	1936	-0-	-1164	2624	288	1	1648	2	Y	-0-					12
01	3100	N	1005	-0-	-2095	529	166	1	839	2	Y	-0-					12
02	1131	N	602	-0-	-529	-0-	97	1	505	2	Y	-0-					12
03	1922	N	870	-0-	-1052	-0-	134	1	736	2	Y	-0-	9	1			3
*04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	193	1	1018	2	Y	-0-					3
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					3

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	915	1	12824	2	Y	-0-					16
01	13702	X	12353	-0-	-1349	-0-	900	1	11425	2	Y	25					41
							28	9									
02	12376	X	10718	-0-	-1658	-0-	618	1	10086	2	Y	13	39	1			15
							14	9									
03	13733	X	13196	-0-	-537	-0-	716	1	12480	2	Y	-0-					15
04	13290	X	11359	-0-	-1931	-0-	646	1	10674	2	Y	35	39	1			11
							39	9									
05	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					11

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	278	1	3902	2	Y	-0-					11
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	233	1	2953	2	Y	26					37
							29	9									
02	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	89	1	1454	2	Y	8	33	1			12
							9	9									
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	312	1	5439	2	Y	-0-					12
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	235	1	3885	2	Y	-0-	6	1			6
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					6

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

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

WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	346	1	4845	2	Y	-0-					11
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	290	1	3683	2	Y	24					35
							26	9									
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	213	1	3470	2	Y	12	38	1			9
							13	9									
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	222	1	3863	2	Y	-0-					9
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	221	1	3657	2	Y	34	37	1			6
							37	9									
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					6

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	8646	-0-	-778	-0-	576	1	8070	2	N	-0-					12
01	9455	X	7694	-0-	-1761	-0-	559	1	7104	2	N	28					40
							31	9									
02	8540	X	6784	-0-	-1756	-0-	391	1	6379	2	N	13	36	1			17
							14	9									
03	8649	X	8641	-0-	-8	-0-	469	1	8172	2	N	-0-					17
04	8370	X	8347	-0-	-23	-0-	474	1	7836	2	N	34	39	1			12
							37	9									
05	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					12

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2071	-0-	2071	17784	138	1	1933	2	Y	-0-					4
01	T. A.		2881	-0-	2881	20665	208	1	2638	2	Y	32					36
							35	9									
02	T. A.		2518	-0-	2518	23183	145	1	2373	2	Y	-0-	32	1			4
03	T. A.		3282	-0-	3282	26465	178	1	3104	2	Y	-0-					4
04	T. A.		3828	-0-	3828	30293	216	1	3565	2	Y	43	36	1			11
							47	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	30293					Y	NO RPT					11

TGNR PANOLA LLC 102948
HARRELL, JEANETTE WELL #: 10H RRCID -> 265845 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275

12	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-

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

*10	5549	X	5536	-0-	-13	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5072	-0-	-418	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
12	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
01	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
02	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5483	-0-	-190	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	2325	-0-	-3165	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	949	-0-	-4724	-0-	949	3			N	-0-					-0-

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

*10	4557	X	4510	-0-	-47	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4328	-0-	-82	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4439	-0-	-118	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4395	-0-	-162	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3507	-0-	-609	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4308	-0-	-187	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4223	-0-	-97	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4309	-0-	-124	-0-	4309	3			N	-0-					-0-

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

*10	6355	X	5964	-0-	-391	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	5404	-0-	-746	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5041	-0-	-973	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	5810	-0-	-142	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	4995	-0-	-381	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5466	-0-	-486	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	5442	-0-	-168	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5336	-0-	-461	-0-	5336	3			N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CUNNINGHAM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	7			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2024

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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

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

12	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1054	3	7	9	Y	6	1	8			126
01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1586	3	12	9	Y	11					137
02	1372	X	977	-0-	-395	-0-	964	3	13	9	Y	12	1	8			148
03	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1750	3	4	9	Y	4	3	8			149
04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1690	3	2	9	Y	2					151
05	1612	X	941	-0-	-671	-0-	941	3			Y	-0-					151

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

12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	776	3	6	9	Y	5					133
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	11					144
02	308	N	152	-0-	-156	-0-	140	3	12	9	Y	11					155
03	341	N	2	-0-	-339	-0-	1	3	1	9	Y	1					156
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	3	2	9	Y	2					158
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					158

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					4
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		422	-0-	422	422	421	2	1	9	Y	1					5
03	626	N	204	-0-	-422	-0-	204	2			Y	-0-	5	1			-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	Y	6	1	8			5
05	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	2			Y	-0-					5

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		269	-0-	269	269	269	2			Y	-0-					-0-
03	444	N	175	-0-	-269	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222699 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9034 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2					17
02	DLQ G-10		215	-0-	215	215	209	2	6	9	Y	5					22
03	456	N	241	-0-	-215	-0-	226	2	15	9	Y	14	16	1			20
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	974	2	19	9	Y	17	5	8			32
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	776	2	8	9	Y	7					39

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-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		78	-0-	78	89	78	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		86	-0-	86	175	86	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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 24H RRCID -> 266832 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9796 - 12618

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

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

12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-	49	1			23
01	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	3			N	-0-					23
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					23
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					23
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					23
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					23

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	3038	X	1326	-0-	-1712	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
01	2139	X	2117	-0-	-22	-0-	2117	3			Y	-0-					-0-
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	-0-					-0-
03	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
05	1147	X	679	-0-	-468	-0-	679	3			Y	-0-					-0-

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

12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-

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

12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			Y	-0-					-0-

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

12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1126	3	13	9	Y	12	19	1			29
01	1023	N	862	-0-	-161	-0-	852	3	10	9	Y	9					38
02	1204	N	822	-0-	-382	-0-	810	3	12	9	Y	11					49
03	1147	N	957	-0-	-190	-0-	947	3	10	9	Y	9	37	1			21
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	952	3	15	9	Y	14					35
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	947	3	20	9	Y	18	11	1			42

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

12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	985	3	29	9	Y	26	41	1			62
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1014	3	21	9	Y	19					81
02	1176	N	986	-0-	-190	-0-	961	3	25	9	Y	23					104
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1156	3	23	9	Y	21	80	1			45
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1207	3	34	9	Y	31					76
05	1085	N	979	-0-	-106	-0-	936	3	43	9	Y	39	24	1			91

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-	-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

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

12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					132
01	341	N	135	-0-	-206	-0-	123	3	12	9	Y	11					143
02	364	N	209	-0-	-155	-0-	209	3			Y	-0-					143
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			Y	-0-					143
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					143
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	3	4	9	Y	4	124	1			23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, B. S. WELL #: 4 RRCID -> 222009 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					39
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					39
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					20
01	403	N	285	-0-	-118	-0-	274	3	11	9	N	10					30
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					30
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					30
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					30
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	575	-0-	-324	-0-	575	3			N	-0-					20
01	713	N	500	-0-	-213	-0-	500	3			N	-0-					20
02	560	N	342	-0-	-218	-0-	342	3			N	-0-					20
03	589	N	501	-0-	-88	-0-	473	3	28	9	N	25					45
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	878	3	9	9	N	8					53
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					40
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					40
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	3			N	-0-					40
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					40
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					40
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					88
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					88
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	3			N	-0-					88
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					88
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	841	3	92	9	N	84					172
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1072	3	19	9	N	17	154	1			35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					60
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					60
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					60
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					39
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					39
02	140	N	59	-0-	-81	-0-	59	3			N	-0-					39
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					39
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					39
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					39

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-	-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

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

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

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

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

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

12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	851	3	2	9	N	2					45
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	760	3	17	9	N	15					60
02	700	N	527	-0-	-173	-0-	521	3	6	9	N	5					65
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	865	3	11	9	N	10					75
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	833	3	9	9	N	8					83
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	551	3	11	9	N	10					93

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

12	1240	N	732	-0-	-508	-0-	732	3			N	-0-					83
01	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1411	3	37	9	N	34					117
02	868	N	853	-0-	-15	-0-	842	3	11	9	N	10					127
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					127
04	1410	N	704	-0-	-706	-0-	704	3			N	-0-					127
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1807	3	7	9	N	6					133

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

12	961	N	676	-0-	-285	-0-	676	3			N	-0-					53
01	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	3			N	-0-					53
02	784	N	375	-0-	-409	-0-	375	3			N	-0-					53
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	782	3	21	9	N	19					72
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					72
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	716	3	3	9	N	3					75

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

12	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					33
01	403	N	169	-0-	-234	-0-	169	3			N	-0-					33
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					33
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					33
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	220	3	10	9	N	9					42
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	441	3	7	9	N	6					48

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	3			N	-0-					56
01	1054	N	904	-0-	-150	-0-	904	3			N	-0-					56
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					56
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					56
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	3	2	9	N	2					58
05	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	1331	3	58	9	N	53					111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	986	3	21	9	Y	19	31	1			46
01	1147	N	843	-0-	-304	-0-	826	3	17	9	Y	15					61
02	1008	N	636	-0-	-372	-0-	616	3	20	9	Y	18					79
03	992	N	791	-0-	-201	-0-	773	3	18	9	Y	16	61	1			34
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	944	3	25	9	Y	23					57
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1522	3	33	9	Y	30	18	1			69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	156	-0-	-278	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143	X	-0-	-0-	-143	-0-					N	-0-					48
01	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					48
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					63
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					63
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					63
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					63
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					63
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	388	3	8	9	N	7					70

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

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

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

12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					69
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					69
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					69
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					69
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					69

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

12	1364	X	649	-0-	-715	-0-	649	2			Y	-0-					104
01	1209	X	228	-0-	-981	-0-	228	2			Y	-0-					104
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					104
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					104
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					104
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

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

12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					129
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					129
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					129
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					129
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

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

12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					1
01	589	N	292	-0-	-297	-0-	292	2			Y	-0-					1
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					1
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					1
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					1
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15	VIOL	-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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	1426	N	176	-0-	-1250	-0-	176	2			Y	-0-					33
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					33
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					33
03	3100	N	3321	-0-	221	221	3321	2			Y	-0-					33
*04	1022	N	801	-0-	-221	-0-	801	2			Y	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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

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-

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

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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

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

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MEEK-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 203784 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9898 - 10154

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					59
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					60
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					60
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					60
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					60
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	60	1			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					63
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	2	9	N	2					65
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					65
03	1085	N	977	-0-	-108	-0-	975	2	2	9	N	2					67
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	952	2	6	9	N	5					72
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1100	2	3	9	N	3					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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-	-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

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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					21
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					21
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					21
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					21
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					21
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	2	2	9	N	2					23

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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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" 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	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	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-	-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

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	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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	95	1			37
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					37
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					37
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					37
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-	32	1			5
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	1449	2	6	9	N	5					63
01	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1432	2			N	-0-					63
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					63
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					63
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-	45	1			18
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	N	2					20

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					61
01	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	1658	2	1	9	N	1					62
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	N	2					64
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1544	2	8	9	N	7					71
04	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	1408	2	12	9	N	11					82
05	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1430	2	8	9	N	7					89

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	739	-0-	-997	-0-	719	2	20	9	N	18	169	1			28
01	1953	N	671	-0-	-1282	-0-	671	2			N	-0-					28
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1531	2	15	9	N	14					42
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					42
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-	39	1			3
05	1705	N	1387	-0-	-318	-0-	1383	2	4	9	N	4					7

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					25
01	2046	N	1716	-0-	-330	-0-	1716	2			N	-0-					25
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					25
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					25
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2690	2	3	9	N	3					28
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					28

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	186	N	-0-	-0-	-186	-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	18	35	1			33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					89
*07	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-	61	1			28
*08	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					28
*09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					28
*10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					28
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					28
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					28
*01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					28
*02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					28
*03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					28
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					28
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					28

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1181	2	8	9	N	7					30
01	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1251	2			N	-0-					30
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					30
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					30
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					30
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					30

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					40
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					40
02	728	N	691	-0-	-37	-0-	691	2			N	-0-					40
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	2	2	9	N	2					42
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	809	2	6	9	N	5					47
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	836	2	12	9	N	11					58

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1	76	1			32
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					32
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					32
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					32
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140

*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					5
*07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					5
*08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	N	3					8
*09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					8
*10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	N	1					9
*11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					9
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					9
*01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					9
*02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					9
*03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					9
*04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					9
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					9

MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

*06	720	N	583	-0-	-137	-0-	580	2	3	9	N	3					61
*07	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			N	-0-					61
*08	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					61
*09	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	2			N	-0-					61
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					61
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					61
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					61
*01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					61
*02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					61
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					61
*04	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	2			N	-0-	54	1			7
05	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	2			N	-0-					7

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

12	17143	X	16160	-0-	-983	-0-	4416	1	11675	3	N	63					169
							69	9									
01	17143	X	15709	-0-	-1434	-0-	4056	1	11632	3	N	19	180	1			8
							21	9									
02	15232	X	14117	-0-	-1115	-0-	3543	1	10496	3	N	71					79
							78	9									
03	16523	X	15401	-0-	-1122	-0-	3689	1	11689	3	N	21					100
							23	9									
04	15960	X	15195	-0-	-765	-0-	3845	1	11261	3	N	81					181
							89	9									
05	16151	X	14884	-0-	-1267	-0-	3159	1	11690	3	N	32	179	1			34
							35	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	736	1	3286	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
01	3999	X	3964	-0-	-35	-0-	725	1	3228	3	N	10					10
							11	9									
02	3640	X	3479	-0-	-161	-0-	712	1	2760	3	N	6					16
							7	9									
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	838	1	3285	3	N	-0-					16
04	3930	X	3848	-0-	-82	-0-	763	1	3083	3	N	2					18
							2	9									
05	4061	X	3893	-0-	-168	-0-	694	1	3199	3	N	-0-					18

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
12	15066	X	14704	-0-	-362	-0-	3996	1	10680	3	N	25	176	1			90
							28	9									
01	14911	X	14531	-0-	-380	-0-	3742	1	10752	3	N	34					124
							37	9									
02	13216	X	12792	-0-	-424	-0-	3165	1	9620	3	N	6					130
							7	9									
03	14694	X	13867	-0-	-827	-0-	3225	1	10638	3	N	4					134
							4	9									
04	14220	X	12490	-0-	-1730	-0-	3038	1	9399	3	N	48					182
							53	9									
05	14694	X	12331	-0-	-2363	-0-	2517	1	9735	3	N	72	168	1			86
							79	9									

HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21173	X	20352	-0-	-821	-0-	5531	1	14781	3	N	36	181	1			108
							40	9									
01	21173	X	19414	-0-	-1759	-0-	5004	1	14377	3	N	30					138
							33	9									
02	18844	X	16066	-0-	-2778	-0-	3977	1	12089	3	N	-0-					138
03	20553	X	17492	-0-	-3061	-0-	4069	1	13423	3	N	-0-					138
04	19740	X	16915	-0-	-2825	-0-	4128	1	12770	3	N	15					153
							17	9									
05	20367	X	17249	-0-	-3118	-0-	3537	1	13680	3	N	29					182
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1391	-0-	-500	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	886	-0-	-150	-0-	886	3			N	-0-					-0-
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
CRAWFORD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					36
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					36
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					36
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					36
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1073	-0-	-818	-0-	1073	2			Y	-0-					54
01	1891	X	1174	-0-	-717	-0-	1174	2			Y	-0-					54
02	1624	X	1052	-0-	-572	-0-	1052	2			Y	-0-					54
03	1240	X	938	-0-	-302	-0-	938	2			Y	-0-					54
04	1140	X	907	-0-	-233	-0-	907	2			Y	-0-					54
05	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					107
01	2139	X	2053	-0-	-86	-0-	2053	2			Y	-0-					107
02	1792	X	1014	-0-	-778	-0-	1014	2			Y	-0-					107
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			Y	-0-					107
04	2310	X	2059	-0-	-251	-0-	2059	2			Y	-0-					107
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					36
01	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					36
02	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					36
03	2418	X	2081	-0-	-337	-0-	2081	2			Y	-0-					36
04	2340	X	2234	-0-	-106	-0-	2234	2			Y	-0-					36
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					15
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					15
02	1540	N	1528	-0-	-12	-0-	1527	2	1	9	N	1					16
*03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1978	2	17	9	N	15					31
*04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2019	2	22	9	N	20					51
*05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					406
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					406
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	315	1	925	3	N	35					441
							39	9									
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	219	1	633	3	N	-0-					441
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	239	1	748	3	N	-0-					441

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	285	-0-	-149	-0-	78	1	207	3	Y	-0-					74
01	310	N	180	-0-	-130	-0-	49	1	131	3	Y	-0-					74
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	54	1	136	3	Y	-0-					74
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	105	1	352	3	Y	-0-					74
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	129	1	347	3	Y	-0-					74
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	87	1	387	3	Y	-0-					74

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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

12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	165	1	373	3	N	-0-					32
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	160	1	353	3	N	-0-					32
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	101	1	255	3	N	-0-					32
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					32
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	151	1	430	3	N	-0-					32
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	113	1	348	3	N	-0-					32

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

12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	35	1	93	3	Y	-0-					19
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	46	3	Y	-0-					19
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	Y	-0-					19
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	17	1	59	3	Y	-0-					19
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	37	1	100	3	Y	-0-					19
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	25	1	114	3	Y	-0-					19

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

12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	221	1	503	3	N	-0-					56
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	623	1	1377	3	N	-0-					56
02	420	N	37	-0-	-383	-0-	11	1	26	3	N	-0-					56
03	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-					56
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	420	1	1191	3	N	-0-					56
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	154	1	471	3	N	-0-					56

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

12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	112	1	255	3	N	-0-					52
01	465	N	350	-0-	-115	-0-	109	1	241	3	N	-0-					52
02	308	N	243	-0-	-65	-0-	69	1	174	3	N	-0-					52
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					52
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	104	1	293	3	N	-0-					52
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	78	1	237	3	N	-0-					52

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	3000	N	3098	-0-	98	98	928	1	2167	3	N	3					100
							3	9									
05	1863	N	1765	-0-	-98	-0-	496	1	1269	3	N	-0-					100

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-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	109	1	284	3	Y	-0-					113
01	155	N	71	-0-	-84	-0-	20	1	51	3	Y	-0-					113
02	74	X	74	-0-	-0-	-0-	21	1	53	3	Y	-0-					113
03	403	X	191	-0-	-212	-0-	44	1	147	3	Y	-0-					113
04	390	X	187	-0-	-203	-0-	51	1	136	3	Y	-0-					113
*05	403	X	186	-0-	-217	-0-	34	1	152	3	Y	-0-					113

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

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

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	35	1	93	3	Y	-0-					35
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	19	1	50	3	Y	-0-					35
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	3	Y	-0-					35
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	19	1	64	3	Y	-0-					35
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	34	1	92	3	Y	-0-					35
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	113	3	Y	-0-					35

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					132
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					132
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					132
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					132
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					82
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					82
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					82
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					82
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					82
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					7
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					7
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					7
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					7
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					7
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					25
01	465	N	106	-0-	-359	-0-	106	2			Y	-0-					25
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					25
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					25
*04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					25
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					280
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					280
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					280
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					280
*04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					280
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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-	498					Y	-0-					71
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					71
02	498	X	-0-	-0-	-498	-0-					Y	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	528					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	528					Y	-0-					25
02	528	X	-0-	-0-	-528	-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

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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					8
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					8
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					8
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					8
*04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					8
*05	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					8

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					33
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					33
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					33
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					33
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					33
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					33

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	451	-0-	-107	-0-	451	2			Y	-0-					1
01	558	X	401	-0-	-157	-0-	401	2			Y	-0-					1
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					1
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					1
*04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					1
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1	-0-	1	575	1	2			Y	-0-					6
01	576	X	1	-0-	-575	-0-	1	2			Y	-0-					6
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					6
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					6
*04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					75
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					75
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					75
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					75
*04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-					75
*05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	180	-0-	-99	-0-	180	2			Y	-0-					3
01	155	X	57	-0-	-98	-0-	57	2			Y	-0-					3
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					3
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					3
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					3
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		48	-0-	48	73	48	2			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		37	-0-	37	110	37	2			Y	-0-					-0-
*05	T. A.		25	-0-	25	135	25	2			Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

12	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-					5
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					5
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					5
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					5
*04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					5
*05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					5

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					39
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					39
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					39
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					39
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					39
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					39

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

12	744	X	287	-0-	-457	-0-	287	2			Y	-0-					19
01	651	X	182	-0-	-469	-0-	182	2			Y	-0-					19
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					19
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					19
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					19
*05	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			Y	-0-					19

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

12	403	X	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					10
01	403	X	237	-0-	-166	-0-	237	2			Y	-0-					10
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					10
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					10
*04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			Y	-0-					10
*05	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			Y	-0-					10

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

12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

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

12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					5
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					5
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					5
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					5
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					5
*05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GRANT, J.M. WELL #: RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2020

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

12	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					12
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					12
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					12
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					12
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					12
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					12

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

12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					28
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					28
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					28
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					28
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					28
*05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					28

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

12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					77
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					77
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					77
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					77
*04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					77
*05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					77

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					354
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					354
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					354
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					354
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					354
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					354

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

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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					401
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					401
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					401
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					401
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					401
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					401

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

12	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					134
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					134
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					134
03	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	2			N	-0-					134
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					134
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					134

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

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

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

12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					1
01	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			Y	-0-					1
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					1
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					1
*04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					1
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					1

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

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

12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					139
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					139
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					139
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					139
*04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					139
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					139

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

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

12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					5
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					5
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					5
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					5
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					5
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					5

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

12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					20
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					20
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					20
03	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					20
*04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					20
*05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					20

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

12	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					3
01	403	X	292	-0-	-111	-0-	292	2			Y	-0-					3
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					3
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					3
*04	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			Y	-0-					3
*05	403	N	204	-0-	-199	-0-	204	2			Y	-0-					3

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

12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*04	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-

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

12	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					5
01	465	X	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					5
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					5
03	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	2			Y	-0-					5
*04	450	N	309	-0-	-141	-0-	309	2			Y	-0-					5
*05	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					5

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

12	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					9
01	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					9
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					9
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			Y	-0-					9
*04	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	2			Y	-0-					9
*05	527	N	178	-0-	-349	-0-	178	2			Y	-0-					9

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1630	2	21	9	Y	19					188
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1731	2	7	9	Y	6					194
02	1400	N	1363	-0-	-37	-0-	1363	2			Y	-0-					194
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	1966	2	163	9	Y	148	104	1			238
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					238
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					238

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

12	1054	N	842	-0-	-212	-0-	829	2	13	9	Y	12					119
01	868	N	790	-0-	-78	-0-	782	2	8	9	Y	7					126
02	1148	N	615	-0-	-533	-0-	615	2			Y	-0-					126
03	837	N	689	-0-	-148	-0-	655	2	34	9	Y	31	71	1			86
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					86
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					86

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 225279 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 10172

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					1
01	30	X	-0-	-0-	-30	-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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					1

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

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	Y	2					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					6
03	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	2			Y	-0-	4	1			2
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					2
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235945 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10190 - 10432

12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					1
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	62	2			Y	-0-					1
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					1
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					1
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					1

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192

12	992	N	326	-0-	-666	-0-	326	2			N	-0-					87
01	992	N	779	-0-	-213	-0-	779	2			N	-0-					87
02	896	N	239	-0-	-657	-0-	239	2			N	-0-					87
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2826	2	1	9	N	1	46	7			42
04	750	N	6	-0-	-744	-0-	6	2			N	-0-					42
05	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-					42

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

12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					112
01	1860	N	565	-0-	-1295	-0-	565	2			N	-0-					112
02	868	N	135	-0-	-733	-0-	135	2			N	-0-					112
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					112
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					112
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					112

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

12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					2
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	360	2	3	9	Y	3	2	1			3
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					3
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					3
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					3
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1					4

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502

12	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			Y	-0-					1
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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	4805	X	4245	-0-	-560	-0-	4245	2			Y	-0-					29
01	4805	X	4062	-0-	-743	-0-	4027	2	35	9	Y	32	24	1			37
02	4060	X	3798	-0-	-262	-0-	3798	2			Y	-0-					37
03	4495	X	4207	-0-	-288	-0-	4199	2	8	9	Y	7					44
04	4110	X	4081	-0-	-29	-0-	4080	2	1	9	Y	1					45
05	4247	X	4185	-0-	-62	-0-	4181	2	4	9	Y	4	3	5			46

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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					4
01	682	N	556	-0-	-126	-0-	552	2	4	9	Y	4	3	1			5
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					5
03	651	N	597	-0-	-54	-0-	596	2	1	9	Y	1					6
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					6
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					67
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					92
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					92
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					92

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	3255	X	3024	-0-	-231	-0-	3024	2			N	-0-					149
01	3255	X	2329	-0-	-926	-0-	2329	2			N	-0-					149
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3738	2	9	9	N	8					157
03	3038	X	2552	-0-	-486	-0-	2552	2			N	-0-					157
04	2940	X	2704	-0-	-236	-0-	2702	2	2	9	N	2					159
05	3255	X	2213	-0-	-1042	-0-	2213	2			N	-0-					159

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	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			Y	-0-					179
01	11873	X	6394	-0-	-5479	-0-	6394	2			Y	-0-	72	1			107
02	10668	X	3042	-0-	-7626	-0-	3042	2			Y	-0-					107
03	11811	X	8680	-0-	-3131	-0-	8549	2	131	9	Y	119					226
04	7440	X	5847	-0-	-1593	-0-	5844	2	3	9	Y	3					229
05	7688	X	5580	-0-	-2108	-0-	5530	2	50	9	Y	45	114	1	18	5	142

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	12400	X	7142	-0-	-5258	-0-	7142	2			Y	-0-					139
01	12400	X	5962	-0-	-6438	-0-	5962	2			Y	-0-	74	1			65
02	9520	X	3677	-0-	-5843	-0-	3677	2			Y	-0-					65
03	10540	X	9253	-0-	-1287	-0-	9161	2	92	9	Y	84					149
04	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7848	2	2	9	Y	2					151
05	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8318	2	37	9	Y	34	63	1	13	5	109

BECKVILLE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295884 COMPL. DATE 09/21/2024 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10782 - 16383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58528	X	43102	-0-	-15426	-0-	42688	2	414	9	N	376	344	1			416
01	53909	X	41596	-0-	-12313	-0-	41177	2	419	9	N	381	344	1			453
02	45976	X	32196	-0-	-13780	-0-	32043	2	153	9	N	139	274	1			318
03	50902	X	33925	-0-	-16977	-0-	33677	2	248	9	N	225	296	1			247
04	46590	X	31980	-0-	-14610	-0-	31743	2	237	9	N	215	91	1			371
05	43090	X	30233	-0-	-12857	-0-	30211	2	22	9	N	20	191	1			200

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
BECKVILLE-TXU TATUM GU1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295909 COMPL. DATE 09/21/2024 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10877 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43772	X	26432	-0-	-17340	-0-	26220	2	212	9	N	193	175	1			473
01	41199	X	27577	-0-	-13622	-0-	27326	2	251	9	N	228	173	1			528
02	32256	X	26017	-0-	-6239	-0-	25850	2	167	9	N	152	256	1			424
03	28768	X	26669	-0-	-2099	-0-	26447	2	222	9	N	202	391	1			235
04	26700	X	23851	-0-	-2849	-0-	23748	2	103	9	N	94	68	1			261
05	28799	X	22428	-0-	-6371	-0-	22416	2	12	9	N	11	130	1			142

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

12	11253	X	11210	-0-	-43	-0-	1231	1	9769	2	N	191	167	1	17	8	32
							210	9									
01	11253	X	11122	-0-	-131	-0-	1310	1	9783	2	N	26	26	8			32
							29	9									
02	10164	X	9764	-0-	-400	-0-	1092	1	8655	2	N	15	15	8			32
							17	9									
03	11191	X	11082	-0-	-109	-0-	1248	1	9747	2	N	79	16	8			95
							87	9									
04	10830	X	10600	-0-	-230	-0-	1192	1	9373	2	N	32					127
							35	9									
05	11191	X	10948	-0-	-243	-0-	1260	1	9616	2	N	65	172	1			20
							72	9									

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

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-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	T. A.		32	-0-	32	35	32	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

12	1674	X	706	-0-	-968	-0-	664	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
01	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1363	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	476	N	41	-0-	-435	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	624	-0-	-89	-0-	607	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
04	1200	N	45	-0-	-1155	-0-	34	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1873	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2361	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	1400	N	1312	-0-	-88	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1513	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
04	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	1372	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2051	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1779	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	1400	N	1041	-0-	-359	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1187	-0-	-363	-0-	1137	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
04	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	1230	2	118	9	Y	107	107	1			-0-
*05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-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	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2915	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	3131	X	2431	-0-	-700	-0-	2357	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
02	1820	X	1554	-0-	-266	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
03	2015	X	1779	-0-	-236	-0-	1749	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	1950	X	1779	-0-	-171	-0-	1760	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	2015	X	1611	-0-	-404	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	59	59	1			-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	128	2	25	9	N	23	23	1			-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	483	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1895	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
*05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1070	2	8	9	Y	7	7	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	683	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	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	2511	X	2228	-0-	-283	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
01	2511	X	2235	-0-	-276	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
02	2268	X	2015	-0-	-253	-0-	1930	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6002	2	120	9	Y	109	109	1			-0-
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
*05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3387	2	55	9	Y	50	50	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3240	2	87	9	Y	79	79	1			-0-
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3278	2	73	9	Y	66	66	1			-0-
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
*05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3222	2	106	9	Y	96	96	1			-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

12	T. A.		1669	-0-	1669	3014	1669	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1390	-0-	1390	4404	1390	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1302	-0-	-1498	2906	1302	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1211	-0-	-1889	1017	1198	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
04	2439	N	1422	-0-	-1017	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1428	2	15	9	Y	14	14	1			-0-

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	671	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	660	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			72

EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	278	1	1490	3	Y	-0-					16
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	271	1	1399	3	Y	35					51
							39	9									
02	DLQ G-10		1229	-0-	1229	1229	232	1	995	3	Y	2					53
							2	9									
03	DLQ G-10		1736	-0-	1736	2965	290	1	1433	3	Y	12	40	1			25
							13	9									
04	3000	N	1305	-0-	-1695	1270	228	1	1073	3	Y	4					29
							4	9									
05	2672	N	1402	-0-	-1270	-0-	241	1	1148	3	Y	12					41
							13	9									

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

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

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	52	1	914	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
01	589	N	396	-0-	-193	-0-	23	1	373	3	N	-0-					-0-
02	588	N	415	-0-	-173	-0-	24	1	373	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
03	899	N	526	-0-	-373	-0-	31	1	495	3	N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	3	N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	47	1	684	3	N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

12	2015	N	1361	-0-	-654	-0-	214	1	1147	3	Y	-0-					95
01	1581	N	1146	-0-	-435	-0-	182	1	941	3	Y	21					116
							23	9									
02	DLQ G-10		1163	-0-	1163	1163	216	1	928	3	Y	17					133
							19	9									
03	DLQ G-10		1615	-0-	1615	2778	272	1	1343	3	Y	-0-	37	1			96
04	3000	N	1812	-0-	-1188	1590	314	1	1478	3	Y	18					114
							20	9									
05	3100	N	1696	-0-	-1404	186	293	1	1394	3	Y	8					122
							9	9									

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	382	1	2052	3	N	14					92
							15	9									
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	443	1	2292	3	N	5					97
							6	9									
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	424	1	1820	3	N	16					113
							18	9									
03	2263	N	1715	-0-	-548	-0-	289	1	1426	3	N	-0-	5	5			108
04	2190	N	1144	-0-	-1046	-0-	200	1	944	3	N	-0-	3	5			105
05	2263	N	1484	-0-	-779	-0-	256	1	1215	3	N	12					117
							13	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			87

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

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

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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	312	1	903	3	N	-0-					85
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	5	5			80
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	355	1	1349	3	N	-0-	5	5			75
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	371	1	1246	3	N	-0-	5	5			70
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	321	1	978	3	N	-0-	5	5			65
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	336	1	964	3	N	5					70
							6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	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

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	424 15	1 9	2281	3	N	14					82
01	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	392 20	1 9	2023	3	N	18					100
02	2100	X	1991	-0-	-109	-0-	372 17	1 9	1602	3	N	15					115
03	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	428 24	1 9	2108	3	N	22	92	1			45
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	525	1	2477	3	N	-0-					45
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	479 24	1 9	2276	3	N	22					67

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

12	878	N	424	-0-	-454	-0-	421	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	434	N	365	-0-	-69	-0-	359	3	6	9	Y	5	4	1			2
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	437	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	400	3	4	9	Y	4	1	1			3
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	398	3	4	9	Y	4	5	1			2

SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1					1
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-	1	1			-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142862 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820

12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	278	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	247	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	238	3	3	9	Y	3	1	1			2
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	382	3	4	9	Y	4	4	1			2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	3100	N	1034	-0-	-2066	1351	1028	3	6	9	Y	5	9	1			1
01	2406	N	1055	-0-	-1351	-0-	1038	3	17	9	Y	15	11	1			5
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1013	3	7	9	Y	6	7	1			4
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1220	3	13	9	Y	12	15	1			1
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1257	3	11	9	Y	10	3	1			8
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1161	3	12	9	Y	11	14	1			5

SEARCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147043 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9425 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	464	-0-	-838	-0-	461	3	3	9	Y	3	8	1			1
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	627	3	9	9	Y	8	6	1			3
02	1064	N	513	-0-	-551	-0-	510	3	3	9	Y	3	4	1			2
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	998	3	11	9	Y	10	11	1			1
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	821	3	7	9	Y	6	2	1			5
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	924	3	10	9	Y	9	10	1			4

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	T. A.		2746	-0-	2746	14417	2731	3	15	9	Y	14	25	1			4
01	T. A.		2433	-0-	2433	16850	2398	3	35	9	Y	32	25	1			11
02	18961	X	2111	-0-	-16850	-0-	2096	3	15	9	Y	14	16	1			9
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2574	3	28	9	Y	25	31	1			3
04	2670	X	2509	-0-	-161	-0-	2486	3	23	9	Y	21	7	1			17
05	2759	X	2276	-0-	-483	-0-	2253	3	23	9	Y	21	29	1			9

SEARCY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152235 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	372	X	26	-0-	-346	-0-	26	3			Y	-0-					4
01	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1292	3	15	9	Y	14	12	1			6
02	840	X	659	-0-	-181	-0-	653	3	6	9	Y	5	8	1			3
03	956	X	956	-0-	-0-	-0-	946	3	10	9	Y	9	11	1			1
04	1260	X	637	-0-	-623	-0-	631	3	6	9	Y	5	2	1			4
05	1302	X	349	-0-	-953	-0-	343	3	6	9	Y	5	7	1			2

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	3100	N	2146	-0-	-954	7199	2134	3	12	9	Y	11	20	1			3
01	3100	N	2489	-0-	-611	6588	2453	3	36	9	Y	33	25	1			11
02	2800	N	2061	-0-	-739	5849	2046	3	15	9	Y	14	16	1			9
03	3100	N	2616	-0-	-484	5365	2588	3	28	9	Y	25	31	1			3
04	3000	N	2477	-0-	-523	4842	2455	3	22	9	Y	20	7	1			16
05	3100	N	2410	-0-	-690	4152	2386	3	24	9	Y	22	29	1			9

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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	279	N	135	-0-	-144	-0-	133	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	252	N	118	-0-	-134	-0-	117	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	131	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	Y	2	1	1			1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2604	-0-	-0-	-0-	2590	3	14	9	Y	13	27	1			3
01	3317	X	2625	-0-	-692	-0-	2585	3	40	9	Y	36	27	1			12
02	2744	X	2532	-0-	-212	-0-	2513	3	19	9	Y	17	18	1			11
03	3038	X	2927	-0-	-111	-0-	2896	3	31	9	Y	28	36	1			3
04	2940	X	2791	-0-	-149	-0-	2766	3	25	9	Y	23	8	1			18
05	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	2304	3	24	9	Y	22	31	1			9

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	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3584	3	20	9	Y	18	35	1			5
01	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	3349	3	39	9	Y	35	28	1			12
02	3668	X	3000	-0-	-668	-0-	2977	3	23	9	Y	21	20	1			13
03	4061	X	3626	-0-	-435	-0-	3587	3	39	9	Y	35	44	1			4
04	3930	X	2699	-0-	-1231	-0-	2675	3	24	9	Y	22	8	1			18
05	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4034	3	41	9	Y	37	39	1			16

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	N	725	-0-	-2375	4851	721	3	4	9	Y	4	17	1			1
01	3100	N	143	-0-	-2957	1894	141	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	2268	N	161	-0-	-2107	-0-	160	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	713	N	137	-0-	-576	-0-	136	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	3	1	9	Y	1					1
05	186	N	92	-0-	-94	-0-	91	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

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	3100	N	1760	-0-	-1340	4155	1750	3	10	9	Y	9	16	1			2
01	3100	N	1794	-0-	-1306	2849	1768	3	26	9	Y	24	18	1			8
02	2800	N	1630	-0-	-1170	1679	1618	3	12	9	Y	11	12	1			7
03	3100	N	1788	-0-	-1312	367	1769	3	19	9	Y	17	22	1			2
04	2159	N	1792	-0-	-367	-0-	1775	3	17	9	Y	15	5	1			12
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1810	3	18	9	Y	16	21	1			7

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	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	1990	3	12	9	Y	11	19	1			3
01	2046	N	1420	-0-	-626	-0-	1400	3	20	9	Y	18	15	1			6
02	1848	N	1607	-0-	-241	-0-	1595	3	12	9	Y	11	10	1			7
03	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	1993	3	21	9	Y	19	24	1			2
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1639	3	15	9	Y	14	5	1			11
05	1767	N	1400	-0-	-367	-0-	1387	3	13	9	Y	12	18	1			5

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1660	3	9	9	Y	8	14	1			2
01	1891	X	947	-0-	-944	-0-	930	3	17	9	Y	15	12	1			5
02	1708	X	1572	-0-	-136	-0-	1560	3	12	9	Y	11	9	1			7
03	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1807	3	19	9	Y	17	22	1			2
04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1748	3	17	9	Y	15	5	1			12
05	1736	X	1553	-0-	-183	-0-	1538	3	15	9	Y	14	20	1			6

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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. GAS LIFT(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	X	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	1333	X	563	-0-	-770	-0-	554	3	9	9	Y	8	6	1			3
02	1204	X	41	-0-	-1163	-0-	41	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	1333	X	1166	-0-	-167	-0-	1154	3	12	9	Y	11	10	1			1
04	838	X	838	-0-	-0-	-0-	830	3	8	9	Y	7	3	1			5
05	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1207	3	13	9	Y	12	12	1			5

SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2636	3	15	9	Y	14	25	1			4
01	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	2613	3	39	9	Y	35	27	1			12
02	2632	X	1982	-0-	-650	-0-	1968	3	14	9	Y	13	17	1			8
03	2883	X	2732	-0-	-151	-0-	2702	3	30	9	Y	27	32	1			3
04	2670	X	1843	-0-	-827	-0-	1826	3	17	9	Y	15	6	1			12
05	2666	X	1469	-0-	-1197	-0-	1454	3	15	9	Y	14	20	1			6

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3387	3	20	9	Y	18	33	1			5
01	3627	X	2915	-0-	-712	-0-	2872	3	43	9	Y	39	31	1			13
02	3388	X	824	-0-	-2564	-0-	818	3	6	9	Y	5	15	1			3
03	3751	X	1747	-0-	-2004	-0-	1728	3	19	9	Y	17	18	1			2
04	3630	X	2662	-0-	-968	-0-	2639	3	23	9	Y	21	6	1			17
05	3410	X	2426	-0-	-984	-0-	2402	3	24	9	Y	22	30	1			9

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. GAS LIFT(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	2288	-0-	-812	6950	2275	3	13	9	Y	12	21	1			3
01	3100	N	1991	-0-	-1109	5841	1961	3	30	9	Y	27	21	1			9
02	8318	X	2477	-0-	-5841	-0-	2459	3	18	9	Y	16	15	1			10
03	2697	X	2693	-0-	-4	-0-	2664	3	29	9	Y	26	33	1			3
04	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2258	3	21	9	Y	19	7	1			15
05	2728	X	2477	-0-	-251	-0-	2452	3	25	9	Y	23	28	1			10

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. GAS LIFT(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	1562	-0-	-1197	-0-	43	1	1506	2	Y	12	3	8			57
							13	9									
01	2759	X	1836	-0-	-923	-0-	53	1	1754	2	Y	26	3	8			80
							29	9									
02	2352	X	2349	-0-	-3	-0-	77	1	2257	2	Y	14	68	1	2	8	24
							15	9									
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	81	1	2235	2	Y	23	2	8			45
							25	9									
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	65	1	2317	2	Y	19	5	8			59
							21	9									
05	3100	N	3265	-0-	165	165	86	1	3164	2	Y	14	1	8			72
							15	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	403	N	261	-0-	-142	-0-	7	1	253	2	Y	1					10
							1	9									
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	17	1	558	2	Y	7					17
							8	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	469	2	Y	2	14	1			5
							2	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	428	2	Y	4					9
							4	9									
04	420	N	301	-0-	-119	-0-	8	1	291	2	Y	2					11
							2	9									
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	10	1	374	2	Y	2					13
							2	9									

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

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

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

12	899	X	459	-0-	-440	-0-	3	1	456	2	N	-0-					28
01	682	X	443	-0-	-239	-0-	5	1	438	2	N	-0-					28
02	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	12	1	1175	2	N	19	1	8			46
							21	9									
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	26	1	2606	2	N	13	9	8			50
							14	9									
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	25	1	2488	2	N	26	9	8			67
							29	9									
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	15	1	2138	2	N	18	3	8			82
							20	9									

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

12	1736	N	1400	-0-	-336	-0-	9	1	1379	2	N	11	1	8			127
							12	9									
01	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	16	1	1330	2	N	16	1	8			142
							18	9									
02	2800	N	3160	-0-	360	360	32	1	3085	2	N	39	2	8			179
							43	9									
03	3100	N	5358	-0-	2258	2618	52	1	5251	2	N	50	190	1	12	8	27
							55	9									
04	3000	N	3955	-0-	955	3573	39	1	3876	2	N	36	8	8			55
							40	9									
05	6698	X	3125	-0-	-3573	-0-	22	1	3075	2	N	25	3	8			77
							28	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 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-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	12958	X	9191	-0-	-3767	-0-	90	1	9059	2	N	38					165
							42	9									
01	12276	X	12082	-0-	-194	-0-	203	1	11810	2	N	63	178	1			50
							69	9									
02	11088	X	9601	-0-	-1487	-0-	150	1	9396	2	N	50					100
							55	9									
03	12276	X	11244	-0-	-1032	-0-	186	1	10997	2	N	55					155
							61	9									
04	11700	X	11413	-0-	-287	-0-	201	1	11181	2	N	28					183
							31	9									
05	12090	X	11445	-0-	-645	-0-	170	1	11255	2	N	18	174	1			27
							20	9									

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	19158	X	14828	-0-	-4330	-0-	146	1	14643	2	Y	35	43	1			12
							39	9									
01	19389	X	19389	-0-	-0-	-0-	327	1	19010	2	Y	47	45	1			14
							52	9									
02	16772	X	16664	-0-	-108	-0-	262	1	16348	2	Y	49	38	1			25
							54	9									
03	18569	X	18548	-0-	-21	-0-	308	1	18194	2	Y	42	55	1			12
							46	9									
04	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	319	1	17783	2	Y	58	50	1			20
							64	9									
05	18569	X	17207	-0-	-1362	-0-	255	1	16905	2	Y	43	39	1			24
							47	9									

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

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	16430	X	12232	-0-	-4198	-0-	224	1	11847	2	Y	146	207	1			28
							161	9									
01	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	214	1	11423	2	Y	103	114	1			17
							113	9									
02	12180	X	9710	-0-	-2470	-0-	173	1	9437	2	Y	91					108
							100	9									
03	13485	X	11080	-0-	-2405	-0-	210	1	10736	2	Y	122	112	1			118
							134	9									
04	13050	X	10662	-0-	-2388	-0-	202	1	10363	2	Y	88	111	1			95
							97	9									
05	12245	X	11122	-0-	-1123	-0-	207	1	10781	2	Y	122	108	1			109
							134	9									

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

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	12648	X	10737	-0-	-1911	-0-	198	1	10440	2	Y	90	126	1			17
							99	9									
01	11532	X	9288	-0-	-2244	-0-	169	1	9055	2	Y	58	65	1			10
							64	9									
02	10416	X	8125	-0-	-2291	-0-	145	1	7921	2	Y	54					64
							59	9									
03	11253	X	9757	-0-	-1496	-0-	186	1	9488	2	Y	75	67	1			72
							83	9									
04	10890	X	9040	-0-	-1850	-0-	171	1	8811	2	Y	53	68	1			57
							58	9									
05	10726	X	9342	-0-	-1384	-0-	175	1	9088	2	Y	72	64	1			65
							79	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23839	X	21391	-0-	-2448	-0-	21160	2	231	9	Y	210	265	1			84
01	22940	X	22492	-0-	-448	-0-	22247	2	245	9	Y	223	142	1			165
02	20720	X	20644	-0-	-76	-0-	20398	2	246	9	Y	224	308	1			81
03	26929	X	26929	-0-	-0-	-0-	26651	2	278	9	Y	253	155	1			179
04	25770	X	25770	-0-	-0-	-0-	25543	2	227	9	Y	206	153	1			232
05	26463	X	26463	-0-	-0-	-0-	26226	2	237	9	Y	215	295	1			152

SENESAC-BATH WELL #: 1H RRCID -> 293267 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10675 - 17745

12	42687	X	37353	-0-	-5334	-0-	36845	2	508	9	Y	462	456	1			160
01	41261	X	33060	-0-	-8201	-0-	32597	2	463	9	Y	421	451	1			130
02	33264	X	28866	-0-	-4398	-0-	28496	2	370	9	Y	336	293	1			173
03	36828	X	35831	-0-	-997	-0-	35379	2	452	9	Y	411	463	1			121
04	35640	X	35246	-0-	-394	-0-	34718	2	528	9	Y	480	435	1			166
05	36828	X	35810	-0-	-1018	-0-	35438	2	372	9	Y	338	313	1			191

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	Y	5					21
							6	9									
01	279	N	180	-0-	-99	-0-	7	1	156	2	Y	15					36
							17	9									
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	11	1	248	2	Y	-0-	22	1			14
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	Y	-0-					14
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	Y	17	1	8			30
							19	9									
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	5	19	1			16
							6	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

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

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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-

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	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	341	1	7408	2	Y	2					8
							2	9									
01	6820	X	4114	-0-	-2706	-0-	181	1	3926	2	Y	6					14
							7	9									
02	6160	X	4363	-0-	-1797	-0-	192	1	4171	2	Y	-0-	9	1			5
03	6820	X	4855	-0-	-1965	-0-	214	1	4641	2	Y	-0-					5
04	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	330	1	7174	2	Y	16	10	8			11
							18	9									
05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	340	1	7387	2	Y	2	7	1			6
							2	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	589	N	518	-0-	-71	-0-	22	1	488	2	Y	7					28
							8	9									
01	527	N	373	-0-	-154	-0-	15	1	335	2	Y	21					49
							23	9									
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	22	1	476	2	Y	-0-	30	1			19
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	Y	-0-					19
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	482	2	Y	23	1	8			41
							25	9									
05	558	N	482	-0-	-76	-0-	21	1	453	2	Y	7	27	1			21
							8	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	1023	N	859	-0-	-164	-0-	95	1	758	2	Y	5					13
							6	9									
01	1054	N	879	-0-	-175	-0-	95	1	771	2	Y	12					25
							13	9									
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	102	1	857	2	Y	-0-					25
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	138	1	1087	2	Y	31	36	1			20
							34	9									
04	840	N	369	-0-	-471	-0-	37	1	301	2	Y	28	1	8			47
							31	9									
05	1054	N	207	-0-	-847	-0-	13	1	191	2	Y	3	34	1			16
							3	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	775	N	721	-0-	-54	-0-	32	1	689	2	Y	-0-					1
01	713	N	508	-0-	-205	-0-	22	1	485	2	Y	1					2
							1	9									
02	672	N	634	-0-	-38	-0-	28	1	606	2	Y	-0-	1	1			1
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	32	1	691	2	Y	-0-					1
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	Y	-0-					1
05	713	N	669	-0-	-44	-0-	29	1	639	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2025

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2233	-0-	-247	-0-	247	1	1977	2	Y	8					20
							9	9									
01	2790	N	1952	-0-	-838	-0-	212	1	1720	2	Y	18					38
							20	9									
02	2604	X	1722	-0-	-882	-0-	184	1	1538	2	Y	-0-					38
03	2883	X	1845	-0-	-1038	-0-	202	1	1592	2	Y	46	54	1			30
							51	9									
04	2790	X	2092	-0-	-698	-0-	223	1	1822	2	Y	43	2	8			71
							47	9									
05	2232	X	1226	-0-	-1006	-0-	75	1	1144	2	Y	6	51	1			26
							7	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	73	1	1587	2	Y	3					11
							3	9									
01	1240	N	797	-0-	-443	-0-	35	1	754	2	Y	7					18
							8	9									
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	56	1	1215	2	Y	-0-	11	1			7
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	60	1	1305	2	Y	-0-					7
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	55	1	1200	2	Y	9	1	8			15
							10	9									
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1189	2	Y	3	10	1			8
							3	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	6					21
							7	9									
01	279	N	117	-0-	-162	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					21
02	252	N	165	-0-	-87	-0-	7	1	158	2	Y	-0-	13	1			8
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					8
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	17	1	8			24
							19	9									
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	4	15	1			13
							4	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

12	1953	N	1672	-0-	-281	-0-	185	1	1479	2	Y	7					17
							8	9									
01	2015	N	1717	-0-	-298	-0-	187	1	1512	2	Y	16					33
							18	9									
02	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	179	1	1500	2	Y	-0-					33
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	193	1	1518	2	Y	39	46	1			26
							43	9									
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	248	1	2029	2	Y	38	2	8			62
							42	9									
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	118	1	1792	2	Y	4	44	1			22
							4	9									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

12	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	68	1	1476	2	Y	9					34
							10	9									
01	1581	N	862	-0-	-719	-0-	37	1	797	2	Y	25					59
							28	9									
02	1344	N	1174	-0-	-170	-0-	52	1	1122	2	Y	-0-	36	1			23
03	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	64	1	1392	2	Y	-0-					23
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	45	1	983	2	Y	26	1	8			48
							29	9									
05	1302	N	859	-0-	-443	-0-	37	1	812	2	Y	9	32	1			25
							10	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1069	-0-	-109	-0-	47	1	1015	2	Y	6					24
							7	9									
01	1085	N	657	-0-	-428	-0-	28	1	610	2	Y	17					41
							19	9									
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	46	1	1003	2	Y	-0-	25	1			16
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	49	1	1055	2	Y	-0-					16
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	47	1	1020	2	Y	19	2	8			33
							21	9									
05	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	46	1	1004	2	Y	6	22	1			17
							7	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	754	-0-	-52	-0-	33	1	719	2	Y	2					7
							2	9									
01	744	N	310	-0-	-434	-0-	13	1	291	2	Y	5					12
							6	9									
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	43	1	930	2	Y	-0-	7	1			5
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	819	2	Y	-0-					5
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	Y	7	2	8			10
							8	9									
05	1085	N	47	-0-	-1038	-0-	2	1	43	2	Y	2	7	1			5
							2	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	612	-0-	-194	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			Y	-0-					69
01	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	2			Y	-0-					69
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					69
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					69
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					69
05	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	2			Y	-0-					69

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	174	2	22	9	Y	20					42
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					42
02	196	N	103	-0-	-93	-0-	103	2			Y	-0-					42
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					42
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	111	2	117	9	Y	106					148
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					148

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	615	-0-	-470	-0-	615	2			Y	-0-					62
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2			Y	-0-					62
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					62
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					62
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	686	2	65	9	Y	59					121
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	734	2	57	9	Y	52					173

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

12	372	N	361	-0-	-11	-0-	16	1	338	2	Y	6					24
							7	9									
01	372	N	205	-0-	-167	-0-	8	1	178	2	Y	17					41
							19	9									
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	14	1	307	2	Y	-0-	25	1			16
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					16
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	19	2	8			33
							21	9									
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	12	1	269	2	Y	6	22	1			17
							7	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

12	1891	N	1311	-0-	-580	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1310	-0-	-457	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	64	1	1383	2	Y	1					4
							1	9									
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	36	1	786	2	Y	3					7
							3	9									
02	1036	N	987	-0-	-49	-0-	43	1	944	2	Y	-0-	4	1			3
03	1147	N	924	-0-	-223	-0-	41	1	883	2	Y	-0-					3
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	57	1	1229	2	Y	4	1	8			6
							4	9									
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	62	1	1346	2	Y	1	4	1			3
							1	9									

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-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1341	-0-	-550	-0-	148	1	1187	2	Y	5					14
							6	9									
01	1891	N	1054	-0-	-837	-0-	114	1	925	2	Y	14					28
							15	9									
02	1512	N	1046	-0-	-466	-0-	112	1	934	2	Y	-0-					28
03	1333	N	1092	-0-	-241	-0-	119	1	937	2	Y	33	39	1			22
							36	9									
04	1020	N	613	-0-	-407	-0-	63	1	516	2	Y	31	1	8			52
							34	9									
05	1147	N	469	-0-	-678	-0-	29	1	436	2	Y	4	37	1			19
							4	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	192	1	1539	2	Y	3					7
							3	9									
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	207	1	1677	2	Y	6					13
							7	9									
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	173	1	1450	2	Y	-0-					13
03	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	188	1	1482	2	Y	15	18	1			10
							17	9									
04	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	177	1	1449	2	Y	15	1	8			24
							17	9									
05	1767	N	783	-0-	-984	-0-	48	1	734	2	Y	1	17	1			8
							1	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	100	1	1585	2	Y	12					33
							13	9									
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	108	1	1593	2	Y	32	37	1			28
							35	9									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	93	1	1232	2	Y	4					32
							4	9									
03	1209	N	834	-0-	-375	-0-	62	1	772	2	Y	-0-					32
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	87	1	1104	2	Y	16	37	1			11
							18	9									
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	139	1	1974	2	Y	-0-					11

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	560	X	560	-0-	-0-	-0-	33	1	524	2	Y	3					9
							3	9									
01	496	X	367	-0-	-129	-0-	23	1	334	2	Y	9	10	1			8
							10	9									
02	448	X	198	-0-	-250	-0-	14	1	183	2	Y	1					9
							1	9									
03	496	X	222	-0-	-274	-0-	16	1	206	2	Y	-0-					9
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	35	1	447	2	Y	7	11	1	1	8	4
							8	9									
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	434	2	Y	-0-					4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	66	1	1437	2	Y	1					4
							1	9									
01	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	61	1	1331	2	Y	4					8
							4	9									
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	80	1	1747	2	Y	20	5	1			23
							22	9									
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	92	1	2002	2	Y	-0-					23
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	82	1	1780	2	Y	4	1	8			26
							4	9									
05	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	75	1	1627	2	Y	1	17	1			10
							1	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	94	1	1490	2	Y	-0-					7
01	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	79	1	1165	2	Y	-0-					7
02	1456	N	1338	-0-	-118	-0-	94	1	1244	2	Y	-0-					7
03	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	110	1	1380	2	Y	-0-					7
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	109	1	1378	2	Y	20	1	8			26
							22	9									
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	103	1	1453	2	Y	11					37
							12	9									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2680	-0-	-172	-0-	159	1	2521	2	Y	-0-					3
01	2821	N	2244	-0-	-577	-0-	142	1	2102	2	Y	-0-					3
02	2464	N	1283	-0-	-1181	-0-	90	1	1193	2	Y	-0-					3
03	2666	N	2092	-0-	-574	-0-	155	1	1937	2	Y	-0-					3
04	2160	N	2113	-0-	-47	-0-	154	1	1949	2	Y	9					12
							10	9									
05	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	94	1	1327	2	Y	-0-					12

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	384	-0-	-148	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	473	-0-	-333	-0-	28	1	444	2	Y	1					7
							1	9									
01	744	N	321	-0-	-423	-0-	20	1	291	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
02	616	N	491	-0-	-125	-0-	34	1	456	2	Y	1					8
							1	9									
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	30	1	375	2	Y	-0-					8
04	300	N	129	-0-	-171	-0-	9	1	112	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
05	558	N	78	-0-	-480	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					4

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	570	-0-	-81	-0-	34	1	536	2	Y	-0-					5
01	620	N	584	-0-	-36	-0-	37	1	547	2	Y	-0-					5
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	36	1	480	2	Y	-0-					5
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	45	1	563	2	Y	-0-					5
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	46	1	579	2	Y	17	2	8			20
							19	9									
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	42	1	596	2	Y	8					28
							9	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	474	-0-	-84	-0-	28	1	444	2	Y	2					5
							2	9									
01	527	N	426	-0-	-101	-0-	27	1	395	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	420	N	346	-0-	-74	-0-	24	1	321	2	Y	1					5
							1	9									
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	31	1	383	2	Y	-0-					5
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	409	2	Y	-0-					2

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	277	-0-	-684	-0-	16	1	259	2	Y	2					8
							2	9									
01	806	N	299	-0-	-507	-0-	18	1	270	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
02	616	N	421	-0-	-195	-0-	29	1	391	2	Y	1					9
							1	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	44	1	545	2	Y	-0-					9
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	41	1	525	2	Y	6	11	1			4
							7	9									
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	539	2	Y	-0-					4

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	161	1	2546	2	Y	7					19
							8	9									
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	126	1	1854	2	Y	12	21	1			10
							13	9									
02	1568	N	1297	-0-	-271	-0-	91	1	1204	2	Y	2					12
							2	9									
03	1736	N	497	-0-	-1239	-0-	37	1	460	2	Y	-0-					12
04	1680	N	361	-0-	-1319	-0-	25	1	322	2	Y	13	18	1	1	8	6
							14	9									
05	1426	N	6	-0-	-1420	-0-	6	2			Y	-0-					6

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	1271	N	902	-0-	-369	-0-	52	1	819	2	Y	28					75
							31	9									
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	44	1	655	2	Y	73	84	1			64
							80	9									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	60	1	800	2	Y	9					73
							10	9									
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	66	1	833	2	Y	-0-					73
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	59	1	752	2	Y	48	91	1			30
							53	9									
05	961	N	748	-0-	-213	-0-	49	1	699	2	Y	-0-					30

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	1085	N	556	-0-	-529	-0-	33	1	523	2	Y	-0-					7
01	930	N	514	-0-	-416	-0-	33	1	481	2	Y	-0-					7
02	588	N	397	-0-	-191	-0-	28	1	369	2	Y	-0-					7
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	37	1	465	2	Y	-0-					7
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	38	1	485	2	Y	27	4	8			30
							30	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	Y	12					42
							13	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	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	237	1	3756	2	Y	-0-					10
01	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	273	1	4032	2	Y	-0-					10
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	212	1	2811	2	Y	-0-					10
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	244	1	3060	2	Y	-0-					10
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	252	1	3203	2	Y	32	4	8			38
							35	9									
05	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	204	1	2882	2	Y	15					53
							17	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	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					6
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	4	1			2
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	2	1	23	2	Y	3					5
							3	9									
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					5
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	5	6	1	1	8	3
							6	9									
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2418	X	1673	-0-	-745	-0-	99	1	1574	2	Y	-0-					7
01	2418	X	1183	-0-	-1235	-0-	75	1	1108	2	Y	-0-					7
02	2492	X	989	-0-	-1503	-0-	69	1	920	2	Y	-0-					7
03	2759	X	1043	-0-	-1716	-0-	77	1	966	2	Y	-0-					7
04	2670	X	1552	-0-	-1118	-0-	112	1	1416	2	Y	22	3	8			26
							24	9									
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	281	1	3971	2	Y	11					37
							12	9									

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED CAPACITY 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	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			Y	-0-					1
01	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			Y	-0-					1
02	56	N	42	-0-	-14 B	-0-	42	2			Y	-0-					1
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					1
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					1
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					1

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	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			Y	-0-					23
01	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	585	2	3	9	Y	3					26
02	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			Y	-0-					26
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	591	2	4	9	Y	4					30
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	548	2	8	9	Y	7					37
05	558	N	459	-0-	-99	-0-	456	2	3	9	Y	3					40

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	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14 B	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 293689 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 6420 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12121		10210	-0-	-1911 B	256035	10098	2	112	9	N	102	176	1			13
01	0		7952	-0-	7952 B	263987	7882	2	70	9	N	64					77
02	10766		6144	-0-	-4622 B	259365	6081	2	63	9	N	57					134
03	271806	X	12441	-0-	-259365	-0-	12325	2	116	9	N	105	179	1			60
04	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11231	2	105	9	N	95					155
05	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					155

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	62	N	8	-0-	-54 B	-0-	8	2			N	-0-					35
01	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					35
02	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			N	-0-					35
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					35
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					35
05	806	N	121	-0-	-685	-0-	121	2			N	-0-					35

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
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	992	N	251	-0-	-741	B	-0-	251	2			N	-0-					16
01	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	237	2	7	9	N	6					22
02	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1124	2	26	9	N	24					46
03	1248	N	1248	-0-	-0-		-0-	1223	2	25	9	N	23					69
04	1108	N	1108	-0-	-0-		-0-	1087	2	21	9	N	19					88
05	1187	N	1187	-0-	-0-		-0-	1164	2	23	9	N	21					109

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	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					79
01	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	744	2	3	9	N	3					82
02	1736	N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1722	2	14	9	N	13					95
03	1084	N	1084	-0-	-0-		-0-	1069	2	15	9	N	14					109
04	1422	N	1422	-0-	-0-		-0-	1412	2	10	9	N	9					118
05	1332	N	1332	-0-	-0-		-0-	1332	2			N	-0-	106	1			12

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-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		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					5

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 297377 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 6418 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20460		11967	-0-	-8493	B	46999	11890	2	77	9	N	70	178	1			298
01	0		9455	-0-	9455	B	56454	9397	2	58	9	N	53					351
02	13216		7790	-0-	-5426	B	51028	7790	2			N	-0-					351
03	56505	X	5477	-0-	-51028		-0-	5477	2			N	-0-	171	1			180
04	12210	X	3680	-0-	-8530		-0-	3662	2	18	9	N	16					196
05	11966	X	NO RPT	-0-	-11966		-0-					N	NO RPT					196

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	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

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

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

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

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	8417					Y	NO RPT					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	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.		NO RPT	-0-	-0-	6600					Y	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

12	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3041	2	8	9	N	7				67
01	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1488	2	3	9	N	3				70
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2275	2	9	9	N	8				78
03	3100	N	3536	-0-	436	436	3519	2	17	9	N	15				93
04	2993	N	2557	-0-	-436	-0-	2544	2	13	9	N	12				105
*05	1519	N	881	-0-	-638	-0-	881	2			N	-0-				105

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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	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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					80
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					80
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					80

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

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

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					17
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					17
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					17

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7500 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16079 09/04/2024

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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

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

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

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

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

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

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

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

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

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

RFE OPERATING, LLC 704776
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 286332 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6492 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					47
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					47
*03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	736	2	6	9	N	5					52
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					52
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	642	2	4	9	N	4	9	1			47

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 286404 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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-

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

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-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282531 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

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-

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

12	434	N	347	-0-	-87	-0-	346	3	1	9	N	1					42
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	N	1					43
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					43
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					43
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					43
05	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	3			N	-0-					43

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5551 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, 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	2914	N	2089	-0-	-825	-0-	177 33	1 9	1879	3	N	30					217
01	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	203 55	1 9	2808	3	N	50					267
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	203 45	1 9	2425	3	N	41	176	1			132
03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	255 64	1 9	2567	3	N	58					190
04	2970	N	1637	-0-	-1333	-0-	199 44	1 9	1394	3	N	40	163	1			67
05	2945	N	1894	-0-	-1051	-0-	205 36	1 9	1653	3	N	33					100

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	73	1	1363	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	70	1	1304	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1201	-0-	-115	-0-	63	1	1138	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	61	1	1201	2	Y	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	68	1	1317	2	Y	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	69	1	1303	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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 08/29/2022 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6362

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

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-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	30	1	1338	2	Y	27	29	1	3	8	10
							30	9									
01	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	30	1	1319	2	Y	28	22	1	6	8	10
							31	9									
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	30	1	1322	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	34	1	1599	2	Y	27	27	1			10
							30	9									
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	40	1	1890	2	Y	36	31	1	2	8	13
							40	9									
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	68	1	2299	2	Y	49	53	1	1	8	8
							54	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	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	52	1	2348	2	Y	-0-					-0-
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	50	1	2215	2	Y	-0-					-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	45	1	1993	2	Y	-0-					-0-
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	40	1	1844	2	Y	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	35	1	1657	2	Y	-0-					-0-
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	47	1	2060	2	Y	-0-					-0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 06/14/2022 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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2921	-0-	-303	-0-	2904	3	17	9	Y	15	29	1			4
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3304	3	50	9	Y	45	34	1			15
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3137	3	23	9	Y	21	23	1			13
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3851	3	41	9	Y	37	46	1			4
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3629	3	33	9	Y	30	10	1			24
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3665	3	37	9	Y	34	43	1			15

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	158	1			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	155	1			18
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	N	3					21
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	191	2	7	9	N	6					27
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					27

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	403	N	50	-0-	-353	-0-	50	2			N	-0-					191
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					191
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	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	5894	R	5894	-0-	-0-	-0-	5839	2	55	9	N	50					107
01	5865	R	5865	-0-	-0-	-0-	5777	2	88	9	N	80	180	1			7
02	5375		5375	-0-	-0-	-0-	5328	2	47	9	N	43					50
03	6289		6289	-0-	-0-	-0-	6140	2	149	9	N	135	183	1			2
04	6204		6204	-0-	-0-	-0-	6094	2	110	9	N	100					102
05	5797		NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					102

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) //CONT.// 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ONE WELL CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

12	903	R	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					13
01	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					13
02	756	#	670	-0-	-86	-0-	670	2			N	-0-					13
03	1014	R	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					13
*04	1362	R	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					13
05	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					13

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

12	1209	X	1030	-0-	-179	-0-	1030	2			N	-0-					89
01	1209	X	887	-0-	-322	-0-	887	2			N	-0-					89
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					89
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					89
04	870	N	596	-0-	-274	-0-	596	2			N	-0-					89
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					89

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					72
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					72
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					72
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					72
04	1590	N	1313	-0-	-277	-0-	1313	2			N	-0-					72
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					72

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	140	N	76	-0-	-64	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

12	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
01	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	670	-0-	-702	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1701	-0-	-249	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-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	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-

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

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

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3042 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2753	-0-	-3447	-0-	2728	2	25	9	N	23					118
01	3627	X	1675	-0-	-1952	-0-	1658	2	17	9	N	15					133
02	3276	X	1043	-0-	-2233	-0-	1034	2	9	9	N	8					141
03	3627	X	1340	-0-	-2287	-0-	1332	2	8	9	N	7					148
04	3360	X	1391	-0-	-1969	-0-	1385	2	6	9	N	5					153
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					153

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	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

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					17
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					17
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					17
03	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	3			N	-0-					17
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					17
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	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

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	56	-0-	-502	-0-	56	3			N	-0-					102
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					102
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					102
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

12	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1004	-0-	-236	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	870	-0-	-222	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					33
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					33
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					33
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					33
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					33
*05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3157	3	6	9	N	5					38

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 296634 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 6121

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725						N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
05	14B DENY	-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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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

12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	N	-0-								74
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	55	1	54	2	N	-0-								74
02	112	N	7	-0-	-105	-0-	2	1	5	2	N	-0-								74
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-								74
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	74	1						-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	N	-0-								-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600

OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
02	2800	N	16607	-0-	13807	13807	16563	2	44	9	N	40					415
03	3100	N	11456	-0-	8356	22163	11433	2	23	9	N	21					436
04	3000	N	7910	-0-	4910	27073	7893	2	17	9	N	15					451
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	26980					N	NO RPT					451

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	6068	-0-	6068	19582	6021	2	47	9	N	43					189
01	0	W	5891	-0-	5891	25473	5839	2	52	9	N	47					236
02	0	W	4188	-0-	4188	29661	4155	2	33	9	N	30					266
03	0	W	3258	-0-	3258	32919	3241	2	17	9	N	15					281
04	0	W	2853	-0-	2853	35772	2842	2	11	9	N	10					291
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	35772					N	NO RPT					291

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	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					52
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					52
02	1456	N	1393	-0-	-63	-0-	1393	2			N	-0-					52
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					52
*04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					52
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-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	13548	X	2143	-0-	-11405	-0-	2126	2	17	9	N	15					80
01	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1690	2	8	9	N	7					87
02	6664	X	1047	-0-	-5617	-0-	963	2	84	9	N	76	159	1			4
03	7378	X	1061	-0-	-6317	-0-	1053	2	8	9	N	7					11
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2676	2	1	9	N	1					12
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					12

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651

POPE, JEAN WELL #: 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2023

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 5896 - 6130

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

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
AMRWR, LLC 102699
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
BRANGUS ENERGY LLC 088639
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

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

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

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

12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					64
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					64
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	3			N	-0-					64
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					64
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					64
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					64

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					42
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					42
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					42
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					42
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					42
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	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	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					45
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					45
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	3			N	-0-					45
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					45
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					45
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					45

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

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

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2492	-0-	-608	7203	2492	2			Y	-0-					2
01	3100	N	2560	-0-	-540	6663	2560	2			Y	-0-					2
02	2800	N	2379	-0-	-421	6242	2379	2			Y	-0-					2
03	3100	N	2554	-0-	-546	5696	2554	2			Y	-0-					2
04	3000	N	167	-0-	-2833	2863	167	2			Y	-0-					2
05	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	321					Y	NO RPT					2

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

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

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

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

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	1677	-0-	-1175	-0-	1677	2			Y	-0-					17
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					17
02	2772	X	1833	-0-	-939	-0-	1753	2	80	9	Y	73					90
03	3069	X	2308	-0-	-761	-0-	2266	2	42	9	Y	38	99	1			29
04	3390	X	2088	-0-	-1302	-0-	2088	2			Y	-0-					29
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					29

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	71	1	207	2	Y	-0-					3
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	68	1	215	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	59	1	195	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	49	1	192	2	Y	-0-					3
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	882	1	2568	2	Y	-0-					16
01	3751	X	3448	-0-	-303	-0-	823	1	2589	2	Y	33	33	8			16
							36	9									
02	4228	X	974	-0-	-3254	-0-	221	1	728	2	Y	23	23	8			16
							25	9									
03	4681	X	3099	-0-	-1582	-0-	724	1	2375	2	Y	-0-					16
*04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	867	1	3422	2	Y	-0-					16
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					16

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

12	3100	N	2373	-0-	-727	8497	2373	2			Y	-0-					90
01	3100	N	2508	-0-	-592	7905	2373	2	135	9	Y	123	186	1			27
02	2800	N	2356	-0-	-444	7461	2356	2			Y	-0-					27
03	3100	N	2460	-0-	-640	6821	2460	2			Y	-0-					27
04	3000	N	2384	-0-	-616	6205	2384	2			Y	-0-					27
05	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	3601					Y	NO RPT					27

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	3100	N	2147	-0-	-953	6518	549	1	1598	2	Y	-0-					6
01	3100	N	2277	-0-	-823	5695	541	1	1703	2	Y	30	30	8			6
							33	9									
02	2800	N	1996	-0-	-804	4891	461	1	1522	2	Y	12	12	8			6
							13	9									
03	3100	N	2005	-0-	-1095	3796	469	1	1536	2	Y	-0-					6
*04	3000	N	2285	-0-	-715	3081	462	1	1823	2	Y	-0-					6
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	880					Y	NO RPT					6

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

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

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	514	1	1495	2	N	-0-					25
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	495	1	1558	2	N	13					38
							14	9									
02	2800	N	3651	-0-	851	851	849	1	2802	2	N	-0-					38
03	3100	N	3232	-0-	132	983	742	1	2432	2	N	53	74	1			17
							58	9									
*04	3000	N	4250	-0-	1250	2233	859	1	3391	2	N	-0-					17
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					17

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

12	3100	N	2104	-0-	-996	7390	538	1	1566	2	Y	-0-					16
01	3100	N	2467	-0-	-633	6757	587	1	1849	2	Y	28	28	8			16
							31	9									
02	2800	N	2435	-0-	-365	6392	564	1	1862	2	Y	8	8	8			16
							9	9									
03	3100	N	2301	-0-	-799	5593	538	1	1763	2	Y	-0-					16
*04	3000	N	2566	-0-	-434	5159	519	1	2047	2	Y	-0-					16
05	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	2555					Y	NO RPT					16

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

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

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1306	-0-	-1794	2348	334	1	972	2	Y	-0-					76
01	3100	N	1359	-0-	-1741	607	319	1	1003	2	Y	34	94	1	5	8	11
							37	9									
02	1989	N	1382	-0-	-607	-0-	315	1	1041	2	Y	24	24	8			11
							26	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	373	1	1223	2	Y	-0-					11
*04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	412	1	1626	2	Y	-0-					11
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					11

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

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	537	1	1564	2	Y	-0-					28
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	489	1	1539	2	Y	26	44	1			10
							29	9									
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	450	1	1486	2	Y	10	10	8			10
							11	9									
03	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	434	1	1422	2	Y	-0-					10
*04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	498	1	1967	2	Y	-0-					10
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					10

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878

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

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2399	N	2045	-0-	-354	-0-	522	1	1520	2	N	3					23
							3	9									
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	275	1	865	2	N	-0-					23
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	233	1	770	2	N	-0-					23
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	247	1	811	2	N	-0-					23
*04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	237	1	935	2	N	-0-					23
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					23

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-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	14	14	8			7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	1582	2			N	-0-					36
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					36
02	1456	N	1322	-0-	-134	-0-	1322	2			N	-0-					36
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					36
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					36
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					36

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	T. A.		28	-0-	28	28	7	1	21	2	N	-0-					53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					53
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					53

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	1663	-0-	-1468	-0-	1663	2			N	-0-					20
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					20
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					20
03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					20
04	3030	X	1985	-0-	-1045	-0-	1985	2			N	-0-					20
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					20

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	1426	1	4115	2	Y	-0-					89
01	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	1426	1	4037	2	Y	38					127
							42	9									
02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	1281	1	3703	2	Y	31	58	1			100
							34	9									
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	1426	1	4034	2	Y	155	78	1	155	8	22
							171	9									
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	1380	1	3823	2	Y	-0-					22
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					22

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	667	-0-	-2433	2729	667	2			N	-0-					41
01	3100	N	696	-0-	-2404	325	696	2			N	-0-					41
02	957	N	632	-0-	-325	-0-	632	2			N	-0-					41
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					41
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					41
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					41

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1441	-0-	-357	-0-	434	1	1007	3	Y	-0-					35
01	1767	N	952	-0-	-815	-0-	189	1	763	3	Y	-0-					35
02	1400	N	869	-0-	-531	-0-	38	1	831	3	Y	-0-					35
03	1457	N	1007	-0-	-450	-0-	388	1	619	3	Y	-0-					35
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	426	1	917	3	Y	-0-					35
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	594	1	857	3	Y	-0-					35

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

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

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

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

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

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

12	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	335	1	779	3	Y	-0-					28
01	1426	N	697	-0-	-729	-0-	138	1	559	3	Y	-0-					28
02	1316	N	198	-0-	-1118	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					28
03	1116	N	862	-0-	-254	-0-	332	1	530	3	Y	-0-					28
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	283	1	609	3	Y	-0-					28
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	378	1	546	3	Y	-0-					28

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

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

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	930	N	769	-0-	-161	-0-	52	1	717	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	566	-0-	-209	-0-	46	1	520	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	29	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	318	-0-	-457	-0-	22	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	928	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	29	1	526	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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

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	527	N	435	-0-	-92	-0-	17 176	1 9	242	2	Y	160	152	1			42
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	18 208	1 9	198	2	Y	189	223	1			8
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	15 176	1 9	206	2	Y	160	101	1			67
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	16 156	1 9	226	2	Y	142	184	1			25
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	15 179	1 9	301	2	Y	163	145	1			43
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	17 199	1 9	310	2	Y	181	187	1			37

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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 #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

12	651	N	543	-0-	-108	-0-	35 24	1 9	484	2	Y	22	21	1			6
01	620	N	460	-0-	-160	-0-	35 29	1 9	396	2	Y	26	31	1			1
02	560	N	459	-0-	-101	-0-	30 24	1 9	405	2	Y	22	14	1			9
03	558	N	480	-0-	-78	-0-	31 22	1 9	427	2	Y	20	26	1			3
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	108 17	1 9	2106	2	Y	15	12	1			6
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	42 26	1 9	767	2	Y	24	26	1			4

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

12	3999	X	3435	-0-	-564	-0-	224 107	1 9	3104	2	Y	97	92	1			26
01	3968	X	2789	-0-	-1179	-0-	218 124	1 9	2447	2	Y	113	134	1			5
02	3556	X	3055	-0-	-501	-0-	203 106	1 9	2746	2	Y	96	61	1			40
03	3875	X	3326	-0-	-549	-0-	220 84	1 9	3022	2	Y	76	103	1			13
04	3570	X	3318	-0-	-252	-0-	156 108	1 9	3054	2	Y	98	85	1			26
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	201 119	1 9	3665	2	Y	108	112	1			22

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	41	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	36	1	503	2	Y	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	70	1	781	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	30	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	33	1	454	2	Y	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	56	1	1094	2	Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2256	-0-	-844	7830	148	1	2054	2	Y	49	46	1			13
							54	9									
01	3100	N	1823	-0-	-1277	6553	144	1	1617	2	Y	56	67	1			2
							62	9									
02	2800	N	1717	-0-	-1083	5470	114	1	1549	2	Y	49	31	1			20
							54	9									
03	3100	N	1887	-0-	-1213	4257	125	1	1722	2	Y	36	50	1			6
							40	9									
04	3000	N	2022	-0-	-978	3279	96	1	1872	2	Y	49	42	1			13
							54	9									
05	3100	N	2066	-0-	-1034	2245	104	1	1903	2	Y	54	56	1			11
							59	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 (-)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-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2224	-0-	-876	2409	147	1	2044	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
01	3100	N	1762	-0-	-1338	1071	142	1	1590	2	Y	27	34	1			1
							30	9									
02	2800	N	1954	-0-	-846	225	132	1	1790	2	Y	29	18	1			12
							32	9									
03	2223	N	1998	-0-	-225	-0-	134	1	1836	2	Y	25	33	1			4
							28	9									
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	103	1	2013	2	Y	21	18	1			7
							23	9									
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	130	1	2376	2	Y	33	33	1			7
							36	9									

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

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	2446	N	2446	-0-		-0-	-0-	163	1	2261	2	Y	20	18	1			7
								22	9									
01	2325	N	1513	-0-		-812	-0-	122	1	1368	2	Y	21	27	1			1
								23	9									
02	2800	N	3002	-0-		202	202	205	1	2776	2	Y	19	14	1			6
								21	9									
03	2449	N	2058	-0-		-391	-0-	139	1	1905	2	Y	13	17	1			2
								14	9									
04	2854	N	2854	-0-		-0-	-0-	138	1	2703	2	Y	12	9	1			5
								13	9									
05	2711	N	2711	-0-		-0-	-0-	140	1	2552	2	Y	17	19	1			3
								19	9									

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

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	1276	-0-		-212	-0-	79	1	1101	2	Y	87	83	1			23
								96	9									
01	1488	N	1252	-0-		-236	-0-	93	1	1047	2	Y	102	121	1			4
								112	9									
02	1362	N	1362	-0-		-0-	-0-	87	1	1179	2	Y	87	55	1			36
								96	9									
03	1492	N	1492	-0-		-0-	-0-	95	1	1311	2	Y	78	100	1			14
								86	9									
04	1251	N	1251	-0-		-0-	-0-	56	1	1098	2	Y	88	79	1			23
								97	9									
05	1599	N	1599	-0-		-0-	-0-	77	1	1414	2	Y	98	101	1			20
								108	9									

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 (-)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-					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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3824	X	3824	-0-		-0-	-0-	254	1	3520	2	Y	45	42	1			12
								50	9									
01	3503	X	3213	-0-		-290	-0-	258	1	2899	2	Y	51	61	1			2
								56	9									
02	3556	X	3307	-0-		-249	-0-	224	1	3035	2	Y	44	28	1			18
								48	9									
03	3937	X	3636	-0-		-301	-0-	244	1	3348	2	Y	40	51	1			7
								44	9									
04	3873	X	3873	-0-		-0-	-0-	186	1	3637	2	Y	45	40	1			12
								50	9									
05	4145	X	4145	-0-		-0-	-0-	212	1	3879	2	Y	49	51	1			10
								54	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2996	-0-		-290		-0-	200	1	2775	2	Y	19	18	1			5
									21	9									
01	3286	X	2508	-0-		-778		-0-	203	1	2281	2	Y	22	26	1			1
									24	9									
02	2968	X	2696	-0-		-272		-0-	184	1	2491	2	Y	19	12	1			8
									21	9									
03	3286	X	2923	-0-		-363		-0-	197	1	2708	2	Y	16	21	1			3
									18	9									
04	3120	X	1707	-0-		-1413		-0-	82	1	1605	2	Y	18	16	1			5
									20	9									
05	3503	X	3343	-0-		-160		-0-	172	1	3149	2	Y	20	21	1			4
									22	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2262	-0-		-838		14282	152	1	2110	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2186	-0-		-914		13368	179	1	2007	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1833	-0-		-967		12401	126	1	1707	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2548	-0-		-552		11849	173	1	2375	2	Y	-0-					-0-
04	14460	X	2611	-0-		-11849		-0-	127	1	2484	2	Y	-0-					-0-
05	2991	X	2991	-0-		-0-		-0-	155	1	2836	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	775	-0-		-124		-0-	51	1	703	2	Y	19	18	1			5
									21	9									
01	899	N	595	-0-		-304		-0-	47	1	524	2	Y	22	26	1			1
									24	9									
02	779	N	779	-0-		-0-		-0-	52	1	710	2	Y	15	8	1			8
									17	9									
03	775	N	754	-0-		-21		-0-	50	1	686	2	Y	16	21	1			3
									18	9									
04	685	N	685	-0-		-0-		-0-	33	1	638	2	Y	13	11	1			5
									14	9									
05	961	N	869	-0-		-92		-0-	44	1	803	2	Y	20	21	1			4
									22	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	995	-0-		-1919		-0-	62	1	854	2	N	72					191
									79	9									
01	2821	X	1807	-0-		-1014		-0-	134	1	1506	2	N	152					343
									167	9									
02	2548	X	1198	-0-		-1350		-0-	82	1	1105	2	N	10	157	1			196
									11	9									
03	2821	X	2396	-0-		-425		-0-	155	1	2131	2	N	100					296
									110	9									
04	2580	X	1093	-0-		-1487		-0-	52	1	1021	2	N	18					314
									20	9									
05	3489	X	3489	-0-		-0-		-0-	180	1	3280	2	N	26	173	1			167
									29	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2550	-0-		-550	29797	169	1	2347	2	Y	31	30	1			8
								34	9									
01	3100	N	1993	-0-		-1107	28690	160	1	1791	2	Y	38	44	1			2
								42	9									
02	2800	N	1996	-0-		-804	27886	135	1	1827	2	Y	31	20	1			13
								34	9									
03	3100	N	2390	-0-		-710	27176	160	1	2199	2	Y	28	36	1			5
								31	9									
04	30383	X	3207	-0-		-27176	-0-	155	1	3030	2	Y	20	17	1			8
								22	9									
05	3641	X	3641	-0-		-0-	-0-	187	1	3415	2	Y	35	36	1			7
								39	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	2149	N	2149	-0-		-0-	-0-	144	1	1995	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
01	2015	N	1652	-0-		-363	-0-	134	1	1506	2	Y	11	13	1			-0-
								12	9									
02	1764	N	1662	-0-		-102	-0-	114	1	1537	2	Y	10	6	1			4
								11	9									
03	2015	N	1769	-0-		-246	-0-	119	1	1641	2	Y	8	11	1			1
								9	9									
04	1865	X	1865	-0-		-0-	-0-	90	1	1765	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
05	2015	X	1936	-0-		-79	-0-	100	1	1824	2	Y	11	11	1			2
								12	9									

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. GAS	(I) LIFT(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	1508	-0-		-1003	-0-	101	1	1407	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	1480	-0-		-1031	-0-	121	1	1359	2	Y	-0-					-0-
02	2749	X	2749	-0-		-0-	-0-	189	1	2560	2	Y	-0-					-0-
03	2791	X	2791	-0-		-0-	-0-	189	1	2602	2	Y	-0-					-0-
04	3287	X	3287	-0-		-0-	-0-	160	1	3127	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3561	-0-		-4	-0-	185	1	3376	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. GAS	(I) LIFT(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	1672	-0-		-157	-0-	112	1	1560	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1318	-0-		-542	-0-	108	1	1210	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1422	-0-		-146	-0-	98	1	1324	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1573	-0-		-101	-0-	107	1	1466	2	Y	-0-					-0-
04	1639	X	1639	-0-		-0-	-0-	80	1	1559	2	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1698	-0-		-162	-0-	88	1	1610	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. GAS	(I) LIFT(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-	-0-	85	1	1185	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1093	-0-		-581	-0-	89	1	1004	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1075	-0-		-409	-0-	74	1	1001	2	Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-		-0-	-0-	96	1	1316	2	Y	-0-					-0-
04	2442	X	2442	-0-		-0-	-0-	119	1	2323	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1953	-0-		-0-	-0-	101	1	1852	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	83	1	1146	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
01	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	86	1	962	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	76	1	1026	2	Y	11	7	1			5
							12	9									
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	92	1	1260	2	Y	10	13	1			2
							11	9									
04	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	66	1	1293	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	77	1	1407	2	Y	13	13	1			3
							14	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	102	1	1416	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	926	-0-	-283	-0-	76	1	850	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	908	-0-	-296	-0-	62	1	846	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	887	-0-	-446	-0-	60	1	827	2	Y	-0-					-0-
04	900	X	747	-0-	-153	-0-	36	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	1178	X	908	-0-	-270	-0-	47	1	861	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

12	403	N	342	-0-	-61	-0-	23	1	319	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	25	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	21	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	23	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	3100	N	1831	-0-	-1269	8295	117	1	1616	2	Y	89	84	1			24
							98	9									
01	3100	N	1454	-0-	-1646	6649	109	1	1228	2	Y	106	126	1			4
							117	9									
02	2800	N	2126	-0-	-674	5975	141	1	1904	2	Y	74	40	1			38
							81	9									
03	3100	N	1636	-0-	-1464	4511	105	1	1443	2	Y	80	104	1			14
							88	9									
04	6497	X	1986	-0-	-4511	-0-	93	1	1827	2	Y	60	52	1			22
							66	9									
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	150	1	2746	2	Y	102	103	1			21
							112	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	96	1	1337	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	99	1	1117	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1005	-0-	-311	-0-	69	1	936	2	Y	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	109	1	1501	2	Y	-0-					-0-
04	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	59	1	1154	2	Y	-0-					-0-
05	1302	X	1299	-0-	-3	-0-	67	1	1232	2	Y	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

12	3100	N	991	-0-	-2109	18082	66	1	910	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
01	3100	N	729	-0-	-2371	15711	58	1	653	2	Y	16	19	1			1
							18	9									
02	2800	N	791	-0-	-2009	13702	53	1	723	2	Y	14	9	1			6
							15	9									
03	3100	N	981	-0-	-2119	11583	66	1	903	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
04	16453	X	4870	-0-	-11583	-0-	237	1	4623	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	1023	X	812	-0-	-211	-0-	41	1	756	2	Y	14	15	1			2
							15	9									

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

12	1426	N	745	-0-	-681	-0-	50	1	695	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	98	1	1096	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	945	-0-	-119	-0-	65	1	880	2	Y	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	86	1	1182	2	Y	-0-					-0-
04	1170	X	1070	-0-	-100	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-					-0-
05	1240	X	1158	-0-	-82	-0-	60	1	1098	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	186	N	147	-0-	-39	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	119	-0-	-67	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	217	N	152	-0-	-65	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	12	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	125	-0-	-71	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LIONS DEN OPERATING LLC 102674
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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					20
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					20
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					20
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					20
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					20
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 "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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	525	2			N	-0-					129
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					129
02	504	N	79	-0-	-425	-0-	79	2			N	-0-					129
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRANGUS ENERGY LLC 088639
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	241	-0-	-348	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	589	N	264	-0-	-325	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	364	-0-	-225	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	589	N	400	-0-	-189	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 3 RRCID -> 296457 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 992 PERF. 988 - 992

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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	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 (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2139	-0-	-620	-0-	2131	2	8	9	N	7					65
01	2604	N	1980	-0-	-624	-0-	1978	2	2	9	N	2					67
02	2268	N	1571	-0-	-697	-0-	1486	2	85	9	N	77	58	1			86
03	2139	N	1804	-0-	-335	-0-	1804	2			N	-0-					86
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					86
*05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					86

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-

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

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

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43

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	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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					359
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2257	2	6	9	N	5					364
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	N	2	139	1			227
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					227
*05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2406	2	66	9	N	60					287

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	465	2	N	-0-					116
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	N	-0-					116
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	488	2	N	-0-					116
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	12	1	610	2	N	-0-					116
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	2	N	-0-					116
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	N	-0-					116

RFE OPERATING, LLC 704776
PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					33
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					33
02	196	N	95	-0-	-101	-0-	95	2			N	-0-					33
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					33
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					33
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	562	2	22	9	N	20					53

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	16	1	225	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	100	1	1957	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3170	-0-	70	70	165	1	3005	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

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

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	112	1			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	99	1			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	111	1			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	78	1			145

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-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B DENY	-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

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	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					114
01	1302 N	1152	-0-	-150	-0-	1152	2			N	-0-					114
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					114
03	1333 N	1020	-0-	-313	-0-	1020	2			N	-0-					114
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					114
05	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1090	2			N	-0-					114

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

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

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					31
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					31
02	896	N	680	-0-	-216	-0-	680	2			N	-0-					31
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					31
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					31
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					31

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6128 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CR2 ENERGY LLC 101608
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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 (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONE PINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 291306 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4990 - 5917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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 PANOLA LLC 102948
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

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
01	1550 N	1402	-0-	-148	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
02	1456 N	1213	-0-	-243	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
03	1519 N	1161	-0-	-358	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
04	1350 N	666	-0-	-684	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
05	1333 N	262	-0-	-1071	-0-	262	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ELMS OIL COMPANY 250120
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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					11
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					11
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					11
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					11
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					11
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

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

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16039 02/16/2024

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	413 77	1 9	2990	2	N	70	145	1			57
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	2940	2	125	9	N	114					171
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	375 77	1 9	2587	2	N	70	118	1			123
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	465 79	1 9	3188	2	N	72	136	1			59
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	450 77	1 9	3279	2	N	70					129
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	458 47	1 9	3353	2	N	43					172

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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	70	1	421	2	N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	103	1	548	2	N	-0-					-0-
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	91	1	461	2	N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	91	1	480	2	N	-0-					-0-
04	630	N	96	-0-	-534	-0-	29	1	67	2	N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					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	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	218	1	1310	2	N	-0-					-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	229	1	1217	2	N	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	220	1	1113	2	N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	240	1	1265	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	310	1	717	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	312	1	1874	2	N	-0-					-0-
01	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	269	1	1428	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	249	1	1263	2	N	-0-					-0-
03	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	289	1	1519	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	269	-0-	-871	-0-	81	1	188	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

12	4619	X	4383	-0-	-236	-0-	4328	2	55	9	N	50	163	1			39
01	4650	X	3569	-0-	-1081	-0-	3508	2	61	9	N	55					94
02	4200	X	4123	-0-	-77	-0-	4059	2	64	9	N	58					152
03	4650	X	4208	-0-	-442	-0-	4151	2	57	9	N	52	170	1			34
04	4500	X	4381	-0-	-119	-0-	4324	2	57	9	N	52					86
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					86

FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					100
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					100
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	3	2	9	N	2					102
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					102
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					102
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					102

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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-

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	868	N	409	-0-	-459	-0-	409	2			N	-0-					105
01	775	N	298	-0-	-477	-0-	298	2			N	-0-					105
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					105
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					105
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					105
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					105

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	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-

FLOYD-HOPE WELL #: 1D RRCID -> 293701 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6235 - 6393

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

SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1D RRCID -> 296542 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 5054 - 5882

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

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	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	152 63	1 9	2886	2	Y	57	35	1			32
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	153 72	1 9	2855	2	Y	65	69	1			28
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	137 69	1 9	2465	2	Y	63	69	1			22
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	150 61	1 9	2764	2	Y	55	70	1			7
04	3000	N	3016	-0-	16	16	150 132	1 9	2734	2	Y	120	69	1			58
05	2944	N	2928	-0-	-16	-0-	131 152	1 9	2645	2	Y	138	175	1			21

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RESOURCES, L.L.C. 796070
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

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

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	696	-0-	696	1126	696	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	310	-0-	310	1436	310	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1436					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1436					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1436					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1436					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL E&P USA, INC. 862787
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					9
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					9
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	276	2			Y	-0-					9
03	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	2			Y	-0-					9
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	258	2	55	9	Y	50	53	1			6
05	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					6

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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

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

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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

WALKABOUT OPERATING, LLC 892006
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					39
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					39
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					39
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

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

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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

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

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2024

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ROLAND ANDERSON SWD WELL #: 2 RRCID -> 289789 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5016 - 6010

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2207	-0-	-738	-0-	2207	3			N	-0-					40
01	2945	X	1892	-0-	-1053	-0-	1842	3	50	9	N	45					85
02	2072	N	1091	-0-	-981	-0-	1091	3			N	-0-					85
03	2201	N	1814	-0-	-387	-0-	1780	3	34	9	N	31					116
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2227	3	63	9	N	57					173
*05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2346	3	6	9	N	5					178

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	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1717	2	8	9	N	7					99
01	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	1705	2	6	9	N	5					104
02	1624	N	1519	-0-	-105	-0-	1508	2	11	9	N	10					114
03	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1629	2	7	9	N	6					120
04	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	1542	2	8	9	N	7					127
05	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1520	2	2	9	N	2					129

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 294298 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5756 - 5761

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

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-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

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-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6

RFE OPERATING, LLC 704776
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	3069 X	1974	-0-	-1095	-0-	1875	2	99	9	N	90	170	1			366
01	2945 X	1013	-0-	-1932	-0-	1013	2			N	-0-					366
02	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-	174	1			192
03	2170 X	915	-0-	-1255	-0-	915	2			N	-0-					192
04	2100 X	725	-0-	-1375	-0-	708	2	17	9	N	15					207
05	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					207

SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

PINNERGY, LTD. 665701
PANOLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 293304 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4928 - 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-

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

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 (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 4A RRCID -> 296184 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5370 - 5452

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					108
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					108
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					108
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2323	3	12	9	N	11					119
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2533	3	7	9	N	6					125
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2303	3	6	9	N	5					130

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

CR2 ENERGY LLC 101608
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

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

TGNR PANOLA LLC 102948
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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 (-)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-	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		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

12	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7612	2	120	9	Y	109	66	1			86
01	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6296	2	124	9	Y	113	132	1			67
02	DLQ G-10		6176	-0-	6176	6176	6092	2	84	9	Y	76	65	1			78
03	13118	X	6942	-0-	-6176	-0-	6888	2	54	9	Y	49	66	1			61
04	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8002	2	62	9	Y	56	66	1			51
05	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8208	2	56	9	Y	51	65	1			37

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

12	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6427	2	30	9	Y	27	17	1			21
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5869	2	32	9	Y	29	33	1			17
02	DLQ G-10		5606	-0-	5606	5606	5585	2	21	9	Y	19	16	1			20
03	11861	X	6255	-0-	-5606	-0-	6242	2	13	9	Y	12	17	1			15
04	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7211	2	15	9	Y	14	16	1			13
05	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8803	2	13	9	Y	12	16	1			9

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	187	1	602	2	N	-0-					39
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	204	1	549	2	N	-0-					39
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	201	1	620	2	N	58					97
							64	9									
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	275	1	654	2	N	-0-					97
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	525	1	1855	2	N	12					109
							13	9									
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	430	1	1407	2	N	8					117
							9	9									

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	371	1	1197	2	N	50	182	1			68
							55	9									
01	1488	N	1177	-0-	-311	-0-	319	1	858	2	N	-0-					68
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	473	1	1454	2	N	43					111
							47	9									
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	565	1	1343	2	N	5					116
							6	9									
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	375	1	1328	2	N	17					133
							19	9									
05	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	470	1	1535	2	N	3					136
							3	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
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	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					30
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					30
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					30
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MDM ENERGY, INC. 556516
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2644	-0-	-890	-0-	2644	2			N	-0-					68
01	2263	X	804	-0-	-1459	-0-	804	2			N	-0-					68
02	2044	X	1257	-0-	-787	-0-	1253	2	4	9	N	4					72
03	2635	X	909	-0-	-1726	-0-	862	2	47	9	N	43					115
04	2550	X	658	-0-	-1892	-0-	658	2			N	-0-					115
05	2635	X	1975	-0-	-660	-0-	1975	2			N	-0-					115

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	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					1
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					34
01	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-					34
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					34
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3543	2	12	9	Y	11					45
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3329	2	48	9	Y	44					89
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3924	2	2	9	Y	2	69	1			22

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	2906	-0-	-3232	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
01	6138	X	2754	-0-	-3384	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
02	5572	X	4928	-0-	-644	-0-	4928	2			Y	-0-					-0-
03	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			Y	-0-					-0-
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4584	2	10	9	Y	9	7	1			2
05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6044	2	22	9	Y	20					22

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833

12	465	N	23	-0-	-442	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	63	-0-	-357	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

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

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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-

TOTAL E&P USA, INC. 862787
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	128	1	1774	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
01	2015	N	1500	-0-	-515	-0-	121	1	1353	2	Y	24	28	1			1
							26	9									
02	1792	N	1656	-0-	-136	-0-	112	1	1522	2	Y	20	13	1			8
							22	9									
03	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	116	1	1600	2	Y	18	23	1			3
							20	9									
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	78	1	1529	2	Y	15	13	1			5
							17	9									
05	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	102	1	1859	2	Y	23	23	1			5
							25	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-

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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 03/04/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					45
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					45
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					45
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	201	2	6	9	Y	5					50
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					50
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					50

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2023

BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	295	2	4	9	N	4					14
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	239	2	14	9	N	13					27
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	227	2	2	9	N	2					29
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	259	2	1	9	N	1					30
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	249	2	21	9	N	19					49
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	300	2	14	9	N	13					62

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	73	1	1814	2	N	-0-					149
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	65	1	1431	2	N	-0-					149
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	45	1	1490	2	N	-0-					149
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	35	1	1705	2	N	-0-					149
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	81	1	1876	2	N	108	108	1			149
							119	9									
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	70	1	1628	2	N	-0-					149

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	590	2	7	9	N	6					75
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	580	2	4	9	N	4					79
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	2	6	9	N	5					84
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	584	2	4	9	N	4	56	1			32
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	566	2	1	9	N	1					33
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	579	2	3	9	N	3					36

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-

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 LAKE RESOURCES LLC 100308
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMRWR, LLC 102699
MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	109	1	7028	3	Y	2					2
							2	9									
01	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	96	1	6434	3	Y	13	2	1			13
							14	9									
02	5264	X	5044	-0-	-220	-0-	78	1	4962	3	Y	4					17
							4	9									
03	6324	X	5217	-0-	-1107	-0-	75	1	5139	3	Y	3					20
							3	9									
04	6120	X	5051	-0-	-1069	-0-	71	1	4979	3	Y	1					21
							1	9									
05	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6621	3	47	9	Y	43	16	1			48

TGNR PANOLA LLC 102948
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2414	-0-	-748	-0-	2414	3			Y	-0-	59	1			33
01	3162	X	849	-0-	-2313	-0-	849	3			Y	-0-					33
02	2828	X	2481	-0-	-347	-0-	2481	3			Y	-0-					33
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			Y	-0-	24	1			9
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			Y	-0-					9
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			Y	-0-					9

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	18	1	1155	3	Y	6					36
							7	9									
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	16	1	1104	3	Y	5	37	1			4
							6	9									
02	1092	N	986	-0-	-106	-0-	15	1	967	3	Y	4					8
							4	9									
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	17	1	1200	3	Y	18					26
							20	9									
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	23	1	1583	3	Y	3					29
							3	9									
*05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1400	3	106	9	Y	96	29	7			96

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3437	-0-	-159	-0-	52	1	3381	3	Y	4					33
							4	9									
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	55	1	3645	3	Y	13	23	1			23
							14	9									
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	51	1	3229	3	Y	4					27
							4	9									
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	51	1	3477	3	Y	2					29
							2	9									
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	55	1	3823	3	Y	1					30
							1	9									
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2920	3	48	9	Y	44	23	1			51

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		129	-0-	129	129	129	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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.	1070	-0-	1070	1070	1070	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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	837	N	446	-0-	-391	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	651	-0-	-159	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	545	-0-	-292	-0-	545	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	39	1	2544	3	N	21					138
							23	9									
01	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	37	1	2454	3	N	20	142	1			16
							22	9									
02	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	34	1	2186	3	N	5					21
							6	9									
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	37	1	2567	3	N	-0-					21
04	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	41	1	2867	3	N	-0-					21
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					21

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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. 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	2728	N	1778	-0-	-950	-0-	1774	3	4	9	Y	4					10
01	2728	N	1001	-0-	-1727	-0-	1001	3			Y	-0-					10
02	1848	N	1482	-0-	-366	-0-	1482	3			Y	-0-					10
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					10
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-					10
05	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1526	3			Y	-0-					10

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	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1425	2	4	9	Y	4	2	1			3
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	DLQ G-10		1232	-0-	1232	1232	1229	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	2588	N	1356	-0-	-1232	-0-	1355	2	1	9	Y	1	2	1			2
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1257	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1259	2	1	9	Y	1	2	1			1

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

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

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

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-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

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

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-

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

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

CRATON OPERATING LLC 186717
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	76 1	2 8	69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	5 8		102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	9 7	4 8	94
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	1 7	3 8	93

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

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

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60	1		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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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

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-					138
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1283					N	NO RPT					-0-

MARTIN CANNON INTERESTS, LLC 528380
BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 293875 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6052 - 6210

12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					182
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ELLA WELL #: 1A RRCID -> 293532 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6422 - 6428

12	6231	X	4368	-0-	-1863	-0-	4357	2	11	9	N	10					135
01	6386	X	6272	-0-	-114	-0-	6255	2	17	9	N	15					150
02	5824	X	5225	-0-	-599	-0-	5208	2	17	9	N	15					165
03	6448	X	5734	-0-	-714	-0-	5723	2	11	9	N	10					175
04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5473	2	6	9	N	5					180
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5974	2	11	9	N	10					190

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	329	-0-	-1097	-0-	329	2			N	-0-					125
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					125
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-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

RFE OPERATING, LLC 704776
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					120
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					120
02	756	N	594	-0-	-162	-0-	594	2			N	-0-					120
03	961	N	787	-0-	-174	-0-	787	2			N	-0-					120
04	870	N	724	-0-	-146	-0-	724	2			N	-0-					120
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					120

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

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

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	961	N	957	-0-	-4	-0-	956	2	1	9	N	1					158
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					158
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1050	2	11	9	N	10	168	1			-0-
03	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	990	N	876	-0-	-114	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	863	-0-	-222	-0-	863	2			N	-0-					-0-

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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1792	2	17	9	N	15					121
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1652	2	25	9	N	23					144
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1513	2	22	9	N	20					164
03	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	1465	2	11	9	N	10					174
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1559	2	14	9	N	13					187
05	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1446	2	9	9	N	8	172	1			23

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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					103
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					103
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					103
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					103
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					103

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					196
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					196
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					196
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					196
05	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					196

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	1643	N	627	-0-	-1016	-0-	627	2			N	-0-					171
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1246	2	3	9	N	3					174
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1670	2	28	9	N	25					199
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1805	2	11	9	N	10					209
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1678	2	11	9	N	10					219
05	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1703	2	11	9	N	10					229

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-					176
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					98
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	2	2	9	N	2					100
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1298	2	2	9	N	2					102
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1810	2	8	9	N	7					109
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	2	3	9	N	3					112
*05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1809	2	3	9	N	3					115

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	464	1	2580	2	N	11	7	1			6
							12	9									
01	1922	X	1535	-0-	-387	-0-	389	1	1131	2	N	14	14	1			6
							15	9									
02	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	168	1	1268	2	N	12	14	1			4
							13	9									
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	262	1	1903	2	N	11	14	1			1
							12	9									
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	437	1	2162	2	N	12	8	1			5
							13	9									
05	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	454	1	2577	2	N	11	14	1			2
							12	9									

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-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4250	2	29	9	Y	26	101	1			37
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3521	2	36	9	Y	33	5	8			65
02	T. A.		3134	-0-	3134	3134	3079	2	55	9	Y	50					115
03	T. A.		2760	-0-	2760	5894	2682	2	78	9	Y	71	99	1			87
04	T. A.		2566	-0-	2566	8460	2527	2	39	9	Y	35					122
05	T. A.		2669	-0-	2669	11129	2597	2	72	9	Y	65	108	1			79

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

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

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986

12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	54 14	1 9	1024	2	Y	13	8	1			7
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	54 17	1 9	1001	2	Y	15	16	1			6
02	1064	N	683	-0-	-381	-0-	35 17	1 9	631	2	Y	15	16	1			5
03	1085	N	767	-0-	-318	-0-	39 14	1 9	714	2	Y	13	16	1			2
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	37 24	1 9	667	2	Y	22	14	1			10
05	744	N	739	-0-	-5	-0-	34 25	1 9	680	2	Y	23	29	1			4

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1578	2	1	9	Y	1	3	1			1
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1437	2	1	9	Y	1					2
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	2	1	9	Y	1					3
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1513	2	2	9	Y	2	3	1			2
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					2
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1740	2	1	9	Y	1	2	1			1

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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-

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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-

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	-0-					28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	20	1			9
02	5880	X	888	-0-	-4992	-0-	885	2	3	9	N	3					12
03	6510	X	4660	-0-	-1850	-0-	4637	2	23	9	N	21					33
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					33
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	21	1			12

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	364	1	1196	2	N	89	120	1			103
							98	9									
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	366	1	1276	2	N	75	1	8			177
							83	9									
02	1820	N	1245	-0-	-575	-0-	330	1	840	2	N	68	114	1			131
							75	9									
03	1643	N	1218	-0-	-425	-0-	330	1	776	2	N	102	108	1			125
							112	9									
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	N	6					131
							7	9									
05	1364	N	910	-0-	-454	-0-	228	1	628	2	N	49	137	1			43
							54	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	4742	-0-	-1055	-0-	4742	2			N	-0-					84
01	5239	X	4313	-0-	-926	-0-	4313	2			N	-0-					84
02	5040	X	4347	-0-	-693	-0-	4251	2	96	9	N	87	171	1			-0-
03	5580	X	4499	-0-	-1081	-0-	4401	2	98	9	N	89					89
04	5250	X	2806	-0-	-2444	-0-	34	1	2698	2	N	67					156
							74	9									
05	4805	X	4675	-0-	-130	-0-	9	1	4578	2	N	80	167	1			69
							88	9									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291822 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 5897 - 5903

12	1891	X	1322	-0-	-569	-0-	1309	2	13	9	N	12	21	1			11
01	1891	X	1225	-0-	-666	-0-	1194	2	31	9	N	28	32	1			7
02	1680	X	1067	-0-	-613	-0-	1041	2	26	9	N	24	22	1			9
03	1581	X	1289	-0-	-292	-0-	1268	2	21	9	N	19	21	1			7
04	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1457	2	8	9	N	7	11	1			3
05	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1428	2	7	9	N	6					9

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292640 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 5939 - 5964

12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3694	2	18	9	N	16	73	1			26
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4329	2	24	9	N	22					48
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3752	2	43	9	N	39					87
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4118	2	56	9	N	51	75	1			63
04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4496	2	18	9	N	16					79
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4829	2	23	9	N	21	66	1			34

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295919 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6061 - 6068

12	7781	X	5361	-0-	-2420	-0-	5361	2			N	-0-	3	1			1
01	7409	X	6165	-0-	-1244	-0-	6165	2			N	-0-					1
02	6440	X	5991	-0-	-449	-0-	5991	2			N	-0-					1
03	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-	1	1			-0-
04	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
05	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					-0-

TOTAL E&P USA, INC. 862787
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-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					177
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	40	3	3	9	N	3					212
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					212
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					212
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					212
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					201
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					201
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					201
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					201
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					180
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					180
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					180
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					180
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					180
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	627	-0-	-73	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					53
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					53
02	252	N	140	-0-	-112	-0-	140	2			Y	-0-					53
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					53
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					53
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					53

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	122	-0-	-157	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-	-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

12	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			Y	-0-					12
01	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	2			Y	-0-					12
02	812	N	753	-0-	-59	-0-	753	2			Y	-0-					12
03	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			Y	-0-					12
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	2			Y	-0-					12
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

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

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

12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					17
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					17
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					17
03	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					17
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					17
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					17

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			Y	-0-					23
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					23
02	2660	X	2289	-0-	-371	-0-	2289	2			Y	-0-					23
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					23
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					23
05	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			Y	-0-					23

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					40
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					40
02	448	N	343	-0-	-105	-0-	343	2			N	-0-					40
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					40
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					40
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					40

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

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

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

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-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

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

12	14B2 EXT	-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	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	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	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	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	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1519	2	4	9	N	4					67
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					67
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					67
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					67
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					67
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					67

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					92
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					92
02	1148	N	1130	-0-	-18	-0-	1130	2			N	-0-					92
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					92
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					92
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					92

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4097	2	40	9	N	36					181
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4317	2	21	9	N	19	120	1			80
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3509	2	10	9	N	9					89
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3544	2	55	9	N	50					139
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3438	2	20	9	N	18	130	1			27
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3485	2	28	9	N	25					52

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

12	2294	X	1871	-0-	-423	-0-	1871	2			Y	-0-					347
01	2108	X	1881	-0-	-227	-0-	1881	2			Y	-0-					347
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					347
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					347
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					347
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					347

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

12	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	331	1	1652	2	Y	-0-					397
01	2108	N	258	-0-	-1850	-0-	258	1			Y	-0-					397
02	1848	N	216	-0-	-1632	-0-	216	1			Y	-0-					397
03	1984	N	216	-0-	-1768	-0-	216	1			Y	-0-					397
04	240	N	35	-0-	-205	-0-	35	1			Y	-0-					397
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					397

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

12	1674	N	1165	-0-	-509	-0-	1165	2			N	-0-					18
01	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	1510	2			N	-0-					18
02	1484	N	1419	-0-	-65	-0-	1419	2			N	-0-					18
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					18
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					18
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					18

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2337	2	6	9	N	5					92
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2357	2	26	9	N	24	55	1			61
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2096	2	12	9	N	11					72
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2398	2	28	9	N	25					97
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2416	2	25	9	N	23	38	1			82
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2449	2	3	9	N	3					85

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 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	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	2			N	-0-					95
01	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	-0-					95
02	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					95
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					95
04	870	N	789	-0-	-81	-0-	789	2			N	-0-					95
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					95

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 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	2418	N	1928	-0-	-490	-0-	1928	2			N	-0-					200
01	2232	N	1801	-0-	-431	-0-	17	1	1784	2	N	-0-					200
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	16	1	2202	2	N	-0-					200
03	3100	N	4383	-0-	1283	1283	16	1	4367	2	N	-0-					200
04	3000	N	6424	-0-	3424	4707	9	1	6415	2	N	-0-					200
05	3100	N	4492	-0-	1392	6099	12	1	4480	2	N	-0-					200

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					72
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					72
02	1036	N	991	-0-	-45	-0-	991	2			N	-0-					72
03	1147	N	991	-0-	-156	-0-	991	2			N	-0-					72
04	1170	N	156	-0-	-1014	-0-	156	2			N	-0-					72
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					72

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					37
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					37
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					37
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					37
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					37
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	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	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					231
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					231
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					231
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					231
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					231
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					57
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					57
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					57

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

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

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

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

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

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

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

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

TGNR PANOLA LLC 102948
BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

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

12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	45	1	2930	3	Y	21					132
							23	9									
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	44	1	2955	3	Y	81	91	1			122
							89	9									
02	2772	X	2700	-0-	-72	-0-	41	1	2637	3	Y	20					142
							22	9									
03	3069	X	3044	-0-	-25	-0-	44	1	2990	3	Y	9					151
							10	9									
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	65	1	4480	3	Y	5					156
							6	9									
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3785	3	187	9	Y	170	117	1			209

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

12	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1025	3	66	9	Y	60	80	1			39
01	1302	N	1017	-0-	-285	-0-	958	3	59	9	Y	54					93
02	1176	X	690	-0-	-486	-0-	643	3	47	9	Y	43					136
03	1302	X	825	-0-	-477	-0-	772	3	53	9	Y	48	123	1			61
04	1080	X	993	-0-	-87	-0-	957	3	36	9	Y	33					94
05	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1509	3	41	9	Y	37					131

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			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-	4	1			1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 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	899	N	865	-0-	-34	-0-	852	3	13	9	Y	12					26
01	930	N	823	-0-	-107	-0-	813	3	10	9	Y	9					35
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					35
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					35
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					35
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					35

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3577	3	32	9	Y	29	77	1			72
01	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	3393	3	73	9	Y	66					138
02	3248	X	2721	-0-	-527	-0-	2711	3	10	9	Y	9					147
03	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	3298	3	10	9	Y	9	108	1			48
04	3480	X	3309	-0-	-171	-0-	3301	3	8	9	Y	7					55
05	3596	X	3546	-0-	-50	-0-	3512	3	34	9	Y	31					86

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	204	-0-	-75	-0-	195	3	9	9	Y	8					21
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					21
02	140	N	76	-0-	-64	-0-	76	3			Y	-0-					21
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					21
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			Y	-0-					21
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					21

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-	30	1			-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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

12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1878	3	2	9	Y	2					89
01	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1812	3	91	9	Y	83					172
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1673	3	3	9	Y	3					175
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1903	3	76	9	Y	69					244
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-	187	1			57
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			Y	-0-					57

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

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

12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

12	1426	N	1017	-0-	-409	-0-	16	1	1001	3	Y	-0-					71
01	1426	N	908	-0-	-518	-0-	13	1	895	3	Y	-0-	49	1			22
02	1064	N	731	-0-	-333	-0-	11	1	720	3	Y	-0-					22
03	1023	N	842	-0-	-181	-0-	12	1	830	3	Y	-0-					22
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	15	1	1055	3	Y	-0-					22
*05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-	17	1	1	7	6

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	547	3	29	9	Y	26					26
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	615	3	21	9	Y	19					45
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	685	3	25	9	Y	23					68
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	703	3	11	9	Y	10					78

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	4903	-0-	4903	4903	4903	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					98
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	513	3	2	9	N	2					100
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	441	3	8	9	N	7					107
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	506	3	13	9	N	12					119
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					119
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					119

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1217	-0-	1217	1217	1217	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1028	3	10	9	Y	9	40	1			31
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	980	3	19	9	Y	17					48
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	966	3	23	9	Y	21					69
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1083	3	45	9	Y	41	51	1			59
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1062	3	37	9	Y	34					93
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	140					233

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2139	3	36	9	Y	33	69	1			21
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2125	3	29	9	Y	26					47
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1981	3	23	9	Y	21					68
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2316	3	24	9	Y	22	61	1			29
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2180	3	19	9	Y	17					46
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2552	3	19	9	Y	17					63

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1483	3	15	9	Y	14					20
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1459	3	19	9	Y	17					37
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					37
03	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1393	3			Y	-0-					37
04	1440	N	327	-0-	-1113	-0-	327	3			Y	-0-					37
05	1550	N	1102	-0-	-448	-0-	1102	3			Y	-0-					37

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 6006

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

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

12	3100	N	2120	-0-	-980	629	2100	2	20	9	Y	18	11	1			14
01	2722	N	2093	-0-	-629	-0-	2072	2	21	9	Y	19	22	1			11
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1936	2	14	9	Y	13	11	1			13
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2128	2	9	9	Y	8	11	1			10
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2081	2	10	9	Y	9	11	1			8
05	2170	N	1992	-0-	-178	-0-	1982	2	10	9	Y	9	11	1			6

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2025

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3482	2	19	9	Y	17					40
01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3622	2	84	9	Y	76					116
02	DLQ G-10		3425	-0-	3425	3425	3411	2	14	9	Y	13					129
03	7217	X	3792	-0-	-3425	-0-	3773	2	19	9	Y	17					146
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3120	2	9	9	Y	8					154
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					154

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2025

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1796	2	56	9	Y	51	44	1			44
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1555	2	21	9	Y	19	55	1			8
02	DLQ G-10		1037	-0-	1037	1037	1011	2	26	9	Y	24					32
03	2049	N	1012	-0-	-1037	-0-	999	2	13	9	Y	12					44
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1129	2	22	9	Y	20	56	1			8
05	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1055	2	33	9	Y	30					38

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		485	-0-	485	13201	429	2	56	9	Y	51	44	1			44
01	T. A.		597	-0-	597	13798	576	2	21	9	Y	19	55	1			8
02	T. A.		554	-0-	554	14352	528	2	26	9	Y	24					32
03	T. A.		591	-0-	591	14943	578	2	13	9	Y	12					44
04	T. A.		708	-0-	708	15651	686	2	22	9	Y	20	56	1			8
05	T. A.		722	-0-	722	16373	689	2	33	9	Y	30					38

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2023

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

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

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1900	2	10	9	Y	9	6	1			7
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1836	2	11	9	Y	10	11	1			6
02	DLQ G-10		1607	-0-	1607	1607	1600	2	7	9	Y	6	5	1			7
03	3100	N	1801	-0-	-1299	308	1797	2	4	9	Y	4	6	1			5
04	2206	N	1898	-0-	-308	-0-	1892	2	6	9	Y	5	6	1			4
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2029	2	4	9	Y	4	5	1			3

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2691	2	47	9	Y	43	38	1			37
01	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2821	2	19	9	Y	17	47	1			7
02	DLQ G-10		2598	-0-	2598	2598	2576	2	22	9	Y	20					27
03	3100	N	2983	-0-	-117	2481	2972	2	11	9	Y	10					37
04	3000	N	2579	-0-	-421	2060	2561	2	18	9	Y	16	47	1			6
05	3100	N	2609	-0-	-491	1569	2580	2	29	9	Y	26					32

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3160	-0-	-33	-0-	3130	2	30	9	Y	27	17	1			21
01	3162	X	3137	-0-	-25	-0-	3105	2	32	9	Y	29	33	1			17
02	DLQ G-10		2712	-0-	2712	2712	2691	2	21	9	Y	19	16	1			20
03	5779	X	3067	-0-	-2712	-0-	3054	2	13	9	Y	12	17	1			15
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3067	2	15	9	Y	14	16	1			13
05	3162	X	2761	-0-	-401	-0-	2748	2	13	9	Y	12	16	1			9

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	862	-0-	-161	-0-	842	2	20	9	Y	18	11	1			14
01	961	N	781	-0-	-180	-0-	760	2	21	9	Y	19	22	1			11
02	DLQ G-10		680	-0-	680	680	666	2	14	9	Y	13	11	1			13
03	1398	N	718	-0-	-680	-0-	709	2	9	9	Y	8	11	1			10
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	664	2	10	9	Y	9	11	1			8
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1008	2	10	9	Y	9	11	1			6

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2829	-0-	-178	-0-	2809	2	20	9	Y	18	11	1			14
01	2914	X	2828	-0-	-86	-0-	2807	2	21	9	Y	19	22	1			11
02	DLQ G-10		2565	-0-	2565	2565	2551	2	14	9	Y	13	11	1			13
03	5365	X	2800	-0-	-2565	-0-	2791	2	9	9	Y	8	11	1			10
04	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2374	2	10	9	Y	9	11	1			8
05	2852	X	2015	-0-	-837	-0-	2005	2	10	9	Y	9	11	1			6

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	3100	N	2470	-0-	-630	5007	2450	2	20	9	Y	18	11	1			14
01	3100	N	2576	-0-	-524	4483	2555	2	21	9	Y	19	22	1			11
02	DLQ G-10		2024	-0-	2024	6507	2010	2	14	9	Y	13	11	1			13
03	3100	N	2238	-0-	-862	5645	2229	2	9	9	Y	8	11	1			10
04	3000	N	2489	-0-	-511	5134	2479	2	10	9	Y	9	11	1			8
05	3100	N	2169	-0-	-931	4203	2159	2	10	9	Y	9	11	1			6

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	581	2	20	9	Y	18	11	1			14
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	561	2	21	9	Y	19	22	1			11
02	DLQ G-10		521	-0-	521	521	507	2	14	9	Y	13	11	1			13
03	1099	N	578	-0-	-521	-0-	569	2	9	9	Y	8	11	1			10
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	554	2	10	9	Y	9	11	1			8
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	567	2	10	9	Y	9	11	1			6

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2961	-0-	-883	-0-	2931	2	30	9	Y	27	17	1			21
01	3844	X	2945	-0-	-899	-0-	2913	2	32	9	Y	29	33	1			17
02	DLQ G-10		2613	-0-	2613	2613	2592	2	21	9	Y	19	16	1			20
03	DLQ G-10		2874	-0-	2874	5487	2861	2	13	9	Y	12	17	1			15
04	DLQ G-10		2994	-0-	2994	8481	2979	2	15	9	Y	14	16	1			13
05	DLQ G-10		2985	-0-	2985	11466	2972	2	13	9	Y	12	16	1			9

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	174	2	14	9	Y	13	11	1			11
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	161	2	6	9	Y	5	14	1			2
02	DLQ G-10		154	-0-	154	154	147	2	7	9	Y	6					8
03	DLQ G-10		128	-0-	128	282	125	2	3	9	Y	3					11
04	DLQ G-10		181	-0-	181	463	175	2	6	9	Y	5	14	1			2
05	DLQ G-10		244	-0-	244	707	236	2	8	9	Y	7					9

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11470	X	10981	-0-	-489	-0-	10850	2	131	9	Y	119	169	1			32
01	11470	X	10707	-0-	-763	-0-	10646	2	61	9	Y	55	5	8			82
02	10360	X	9852	-0-	-508	-0-	9769	2	83	9	Y	75					157
03	11346	X	11102	-0-	-244	-0-	11034	2	68	9	Y	62	180	1			39
04	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11188	2	45	9	Y	41					80
05	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11589	2	76	9	Y	69					149

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35003	X	6433	-0-	-28570	-0-	6393	2	40	9	Y	36					80
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4861	2	52	9	Y	47	12	8			115
02	7000	X	4814	-0-	-2186	-0-	4735	2	79	9	Y	72	175	1			12
03	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8410	2	85	9	Y	77					89
04	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7885	2	106	9	Y	96	175	1			10
05	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7546	2	25	9	Y	23					33

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					2
01	155	X	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					2
02	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					2
03	248	X	169	-0-	-79	-0-	169	2			Y	-0-					2
04	240	X	140	-0-	-100	-0-	139	2	1	9	Y	1					3
05	248	X	89	-0-	-159	-0-	88	2	1	9	Y	1	3	1			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-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
03	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	778	2	63	9	Y	57					57
05	903	X	903	-0-	-0-	-0-	710	2	193	9	Y	175	138	1			94

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1934	2	12	9	Y	11	13	1			12
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2076	2	12	9	Y	11	1	8			22
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1990	2	10	9	Y	9	14	1			17
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2197	2	19	9	Y	17	13	1			21
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1994	2	23	9	Y	21					42
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-	33	1			9

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562

12	3317	X	2873	-0-	-444	-0-	2873	2			Y	-0-					18
01	2697	X	2605	-0-	-92	-0-	2576	2	29	9	Y	26	18	8			26
02	3024	X	2622	-0-	-402	-0-	2621	2	1	9	Y	1					27
03	3348	X	3034	-0-	-314	-0-	3032	2	2	9	Y	2					29
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2906	2	25	9	Y	23					52
05	2914	X	2863	-0-	-51	-0-	2863	2			Y	-0-					52

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

12	2046	X	1711	-0-	-335	-0-	85	1	1606	2	Y	18	11	1					10
							20	9												
01	1891	X	1621	-0-	-270	-0-	80	1	1491	2	Y	45	22	1	24	8			9
							50	9												
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	74	1	1336	2	Y	19	21	1					7
							21	9												
03	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	87	1	1596	2	Y	17	22	1					2
							19	9												
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	87	1	1591	2	Y	14	11	1					5
							15	9												
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	79	1	1596	2	Y	8	12	1					1
							9	9												

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	595	-0-	-118	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
01	713	X	556	-0-	-157	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
02	644	X	351	-0-	-293	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	682	X	386	-0-	-296	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	660	X	455	-0-	-205	-0-	441	2	14	9	Y	13	10	1			3
05	589	X	530	-0-	-59	-0-	517	2	13	9	Y	12					15

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2440	2	15	9	Y	14					34
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2547	2	14	9	Y	13	3	8			44
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2175	2	8	9	Y	7					51
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2489	2	19	9	Y	17	59	1			9
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2434	2	20	9	Y	18					27
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2521	2	15	9	Y	14					41

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1598	2	19	9	Y	17	13	1			4
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1719	2	32	9	Y	29					33

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	2601	-0-	-6451	-0-	2566	2	35	9	Y	32					69
01	3968	X	2306	-0-	-1662	-0-	2280	2	26	9	Y	24	2	8			91
02	1988	X	1334	-0-	-654	-0-	1320	2	14	9	Y	13					104
03	2604	X	1382	-0-	-1222	-0-	1342	2	40	9	Y	36	121	1			19
04	2520	X	1133	-0-	-1387	-0-	1105	2	28	9	Y	25					44
05	2604	X	1220	-0-	-1384	-0-	1198	2	22	9	Y	20					64

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					22
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	389	2	18	9	Y	16	12	8			26
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					26
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	114	1	2163	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	94	1	1759	2	Y	17	13	1	5	8	5
							19	9									
02	2044	N	1864	-0-	-180	-0-	97	1	1754	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
03	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	110	1	2029	2	Y	10	13	1			1
							11	9									
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	118	1	2153	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	119	1	2397	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	980	2	25	9	Y	23	25	1			24
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1016	2	19	9	Y	17					41
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	927	2	20	9	Y	18	27	1			32
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1072	2	37	9	Y	34	26	1			40
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1022	2	43	9	Y	39					79
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-	63	1			16

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2022

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

12	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	193	2	3	9	Y	3					3

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3956	2	21	9	Y	19	21	1			20
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3546	2	20	9	Y	18	4	8			34
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3246	2	15	9	Y	14	22	1			26
03	3472	X	2370	-0-	-1102	-0-	2340	2	30	9	Y	27	21	1			32
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3414	2	29	9	Y	26					58
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3601	2	134	9	Y	122	111	1			69

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	28	-0-	-344	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

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-

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6036 - 9486

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1911	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

12	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	443	X	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	Y	1					1
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3	9	Y	3					4
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	Y	3	4	1			3
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1					4
05	434	N	171	-0-	-263	-0-	170	2	1	9	Y	1	3	1			2

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4503	2	45	9	Y	41					64
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2939	2	66	9	Y	60	2	8			122
02	4228	X	2582	-0-	-1646	-0-	2574	2	8	9	Y	7					129
03	4681	X	2678	-0-	-2003	-0-	2669	2	9	9	Y	8					137
04	4530	X	3009	-0-	-1521	-0-	2926	2	83	9	Y	75	177	1			35
05	4557	X	2441	-0-	-2116	-0-	2432	2	9	9	Y	8					43

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 8609

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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2347	2	58	9	Y	53					150
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2520	2	39	9	Y	35	108	1			77
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2505	2	2	9	Y	2					79
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2560	2	14	9	Y	13					92
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2559	2	29	9	Y	26					118
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2241	2	86	9	Y	78	113	1			83

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1068	2			Y	-0-					25
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	2	3	9	Y	3	3	8			25
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					25
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1260	2	10	9	Y	9					34
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1433	2	45	9	Y	41					75
05	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	952	2	91	9	Y	83	107	1			51

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	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3368	2	20	9	Y	18	9	1			11
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3284	2	14	9	Y	13	11	1	3	8	10
02	2800	N	3745	-0-	945	945	3730	2	15	9	Y	14	21	1			3
03	5891	X	4946	-0-	-945	-0-	4934	2	12	9	Y	11	10	1			4
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4544	2	11	9	Y	10					14
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-	10	1			4

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	2325	N	1239	-0-	-1086	-0-	1222	2	17	9	Y	15					71
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1421	2	25	9	Y	23	53	1	1	8	40
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	Y	1					41
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2083	2	9	9	Y	8					49
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1466	2	15	9	Y	14					63
*05	2232	N	22	-0-	-2210	-0-	22	2			Y	-0-	39	1			24

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3161	-0-	-187	-0-	158	1	3001	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3348	X	2960	-0-	-388	-0-	150	1	2802	2	Y	7	2	1	5	8	1
							8	9									
02	3024	X	2723	-0-	-301	-0-	143	1	2578	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	159	1	2934	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3210	X	3123	-0-	-87	-0-	163	1	2960	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2753	-0-	-409	-0-	130	1	2623	2	Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	234	-0-	-1192	-0-	234	2			Y	-0-				-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-				-0-
03	248	N	63	-0-	-185	-0-	63	2			Y	-0-				-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-				-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-				-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	329	-0-	-136	-0-	16	1	306	2	Y	6	3	1		4
							7	9								
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	44	1	821	2	Y	8	7	1	2 8	3
							9	9								
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	60	1	1091	2	Y	6	7	1		2
							7	9								
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	62	1	1143	2	Y	7	8	1		1
							8	9								
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	48	1	871	2	Y	7	5	1		3
							8	9								
05	1271	N	736	-0-	-535	-0-	34	1	695	2	Y	6	8	1		1
							7	9								

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	177	1	3348	2	Y	31	19	1		18
							34	9								
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	177	1	3293	2	Y	40	38	1	5 8	15
							44	9								
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	167	1	3006	2	Y	35	38	1		12
							39	9								
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	182	1	3345	2	Y	30	38	1		4
							33	9								
04	3180	X	3009	-0-	-171	-0-	155	1	2828	2	Y	24	17	1		11
							26	9								
05	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	152	1	3072	2	Y	26	33	1		4
							29	9								

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	127	1	2397	2	Y	18	11	1		10
							20	9								
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	125	1	2330	2	Y	24	21	1	5 8	8
							26	9								
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	117	1	2110	2	Y	20	21	1		7
							22	9								
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	128	1	2353	2	Y	16	21	1		2
							18	9								
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	122	1	2220	2	Y	38	19	1		21
							42	9								
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	115	1	2316	2	Y	55	68	1		8
							61	9								

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	124	1	2350	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	127	1	2367	2	Y	11	5	1	6	8	2
							12	9									
02	2324	N	2260	-0-	-64	-0-	118	1	2136	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	131	1	2418	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	129	1	2341	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	123	1	2477	2	Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	98	1	1857	2	N	125	77	1			71
							138	9									
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	96	1	1784	2	N	150	152	1	7	8	62
							165	9									
02	1904	N	1812	-0-	-92	-0-	87	1	1575	2	N	136	151	1			47
							150	9									
03	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	96	1	1775	2	N	121	153	1			15
							133	9									
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	72	1	1317	2	N	8	20	1			3
							9	9									
05	2015	N	1264	-0-	-751	-0-	60	1	1204	2	N	-0-	3	1			-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2156	-0-	-324	-0-	2130	2	26	9	Y	24	12	1			15
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1364	2	23	9	Y	21	15	1	10	8	11
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1837	2	20	9	Y	18	25	1			4
03	2170	N	1725	-0-	-445	-0-	1710	2	15	9	Y	14	13	1			5
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1926	2	6	9	Y	5					10
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-	7	1			3

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
01	851	X	851	-0-	-0-	-0-	848	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			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 #: 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	2604	X	2534	-0-	-70	-0-	2369	2	165	9	Y	150	73	1			94
01	2418	X	2226	-0-	-192	-0-	2115	2	111	9	Y	101	93	1	16	8	86
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1674	2	127	9	Y	115	178	1			23
03	2356	N	1652	-0-	-704	-0-	1544	2	108	9	Y	98	87	1			34
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	80	1	1776	2	Y	109					143
							120	9									
05	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	40	1	1629	2	Y	97	157	1			83
							107	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	56027	X	56027	-0-	-0-	-0-	56027	2			Y	-0-					-0-
01	65757	X	65757	-0-	-0-	-0-	65757	2			Y	-0-					-0-
02	56723	X	56723	-0-	-0-	-0-	56723	2			Y	-0-					-0-
03	53362	X	53362	-0-	-0-	-0-	53362	2			Y	-0-					-0-
04	52808	X	52808	-0-	-0-	-0-	52808	2			Y	-0-					-0-
05	51157	X	51157	-0-	-0-	-0-	51157	2			Y	-0-					-0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2708	-0-	-206	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2419	-0-	-101	-0-	2211	2	208	9	Y	189	189	1			-0-
03	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2696	-0-	-63	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
01	2759	N	1958	-0-	-801	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	1715	-0-	-973	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2342	-0-	-634	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2800	2	186	9	Y	169	169	1			-0-
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-

TOTAL E&P USA, INC. 862787
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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TOTAL E&P USA, INC. //CONT.// 862787
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	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			Y	-0-					5
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					5
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	740	2	101	9	Y	92					97
03	961	N	866	-0-	-95	-0-	824	2	42	9	Y	38					135
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			Y	-0-	89	1			46
05	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	2			Y	-0-					46

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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					30
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					30
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					30
03	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					30
04	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	2			N	-0-					30
05	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					30

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	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			Y	-0-					79
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			Y	-0-					79
02	532	N	474	-0-	-58	-0-	474	2			Y	-0-					79
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			Y	-0-					79
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-					79
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-					79

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					2
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		32	-0-	32	32	32	4			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1601	2			Y	-0-					3
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					3
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1308	2	50	9	Y	45					48
03	1550	N	1307	-0-	-243	-0-	1285	2	22	9	Y	20					68
04	1500	N	1209	-0-	-291	-0-	1209	2			Y	-0-	45	1			23
05	1519	N	1193	-0-	-326	-0-	1193	2			Y	-0-					23

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 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	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					3
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					3
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	953	2	50	9	Y	45					48
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1036	2	22	9	Y	20					68
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-	45	1			23
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					23

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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1082	2	150	9	Y	136	184	1			42
01	1116	N	944	-0-	-172	-0-	944	2			Y	-0-					42
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					42
03	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			Y	-0-					42
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					42
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					42

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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			Y	-0-					68
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-	44	1			24
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					24
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	900	2	25	9	Y	23	31	1			16
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					16
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					16

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	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					28
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					28
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					28
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					28
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					28
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					99
01	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			Y	-0-					99
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					99
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					99
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					99
05	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	2			Y	-0-					99

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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	586	-0-	-375	-0-	586	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

12	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

12	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			Y	-0-					99
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			Y	-0-					99
02	756	N	675	-0-	-81	-0-	675	2			Y	-0-					99
03	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	2			Y	-0-					99
04	720	N	554	-0-	-166	-0-	554	2			Y	-0-					99
05	744	N	523	-0-	-221	-0-	523	2			Y	-0-					99

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

12	310	N	36	-0-	-274	-0-	36	2			Y	-0-					27
01	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			Y	-0-					27
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					27
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					27
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					27
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	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	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1939	2	2	9	Y	2					93
01	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					93
02	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					93
03	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					93
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					93
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2372	2	99	9	Y	90	160	1			23

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "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	1767	N	1326	-0-	-441	-0-	1326	2			Y	-0-					68
01	1643	N	1284	-0-	-359	-0-	1284	2			Y	-0-	44	1			24
02	1316	N	1244	-0-	-72	-0-	1244	2			Y	-0-					24
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1589	2	25	9	Y	23	31	1			16
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					16
05	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			Y	-0-					16

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	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					62
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					62
02	784	N	745	-0-	-39	-0-	745	2			N	-0-					62
03	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					62
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			N	-0-					62
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					62

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					132
01	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			Y	-0-					132
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					132
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	744	2	53	9	Y	48					180
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	685	2	17	9	Y	15					195
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					195

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	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	2			Y	-0-					152
01	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2			Y	-0-					152
02	728	N	573	-0-	-155	-0-	573	2			Y	-0-					152
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	805	2	59	9	Y	54					206
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	687	2	24	9	Y	22	183	1			45
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					45

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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					19
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					19
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					19
03	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	2			Y	-0-					19
04	630	N	577	-0-	-53	-0-	466	2	111	9	Y	101	107	1			13
05	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2			Y	-0-					13

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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

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	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					115
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					115
02	1176	N	1026	-0-	-150	-0-	1026	2			Y	-0-					115
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1350	2	42	9	Y	38					153
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1832	2	30	9	Y	27					180
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1909	2	22	9	Y	20					200

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	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			Y	-0-					136
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			Y	-0-	88	1			48
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					48
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	726	2	52	9	Y	47	63	1			32
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	2			Y	-0-					32
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			Y	-0-					32

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	4991	X	4622	-0-	-369	-0-	4622	2			Y	-0-					189
01	4991	X	3858	-0-	-1133	-0-	3858	2			Y	-0-					189
02	4256	X	2345	-0-	-1911	-0-	2345	2			Y	-0-					189
03	4712	X	4077	-0-	-635	-0-	4045	2	32	9	Y	29					218
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-					218
05	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5180	2	1	9	Y	1	176	1			43

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	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			Y	-0-					36
01	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			Y	-0-					36
02	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4085	2	262	9	Y	238	176	1			98
03	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4399	2	180	9	Y	164	180	1			82
04	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			Y	-0-					82
05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					82

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

12	2418	N	1935	-0-	-483	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	1847	-0-	-757	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1610	-0-	-406	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	161	-0-	-1761	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	245	-0-	-1555	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	339	-0-	-1459	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

12	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			Y	-0-					187
01	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			Y	-0-					187
02	756	N	711	-0-	-45	-0-	711	2			Y	-0-					187
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			Y	-0-					187
04	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			Y	-0-					187
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			Y	-0-					187

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 298680 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 8303 - 8313

12	7356	19054	-0-	11698	11698	19008	3	46	9	N	42									42
01	38006	15763	-0-	-22243	-0-	15719	3	44	9	N	40									82
02	34328	15948	-0-	-18380	-0-	15901	3	47	9	N	43									125
03	38006	26143	-0-	-11863	-0-	26073	3	70	9	N	64									189
04	36780	24163	-0-	-12617	-0-	24095	3	68	9	N	62									251
05	21988 R	21988	-0-	-0-	-0-	21934	3	54	9	N	49			170	1					130

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8022 - 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	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 5A RRCID -> 298570 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 8092 PERF. N/A

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-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 299199 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 7993 PERF. N/A

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-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 299224 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 8004 PERF. N/A

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-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 299230 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 8112 PERF. N/A

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-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 299260 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8325 - 8395

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-

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

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

BETHEL SWD WELL #: 5 RRCID -> 290451 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5838 - 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

BROOKSIDE SWD WELL #: 3 RRCID -> 291963 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5979 - 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 298445 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9988 - 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	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-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 298573 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9848 - 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	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-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 298574 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10818 - 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	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-

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) //CONT.// 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC //CONT.// 101477
TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 298575 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9970 PERF.11864 - 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	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-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 298576 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9604 - 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	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-

UPHILL CONSULTING LLC 102130
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	26	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	341	N	206	-0-	-135	-0-	160	2	46	9	N	42	172	1			48
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	184	2	50	9	N	45					93
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	215	2	50	9	N	45					138
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	200	2	41	9	N	37	159	1			16
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	243	2	44	9	N	40					56
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	303	2	42	9	N	38					94

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	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

ATOKA ENERGY LLC 101705
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	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	2			N	-0-					64
01	651	N	345	-0-	-306	-0-	345	2			N	-0-					64
02	308	N	237	-0-	-71	-0-	237	2			N	-0-					64
03	744	N	34	-0-	-710	-0-	34	2			N	-0-					64
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					64
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					64

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3747	2	118	9	N	107	196	1			195
01	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	278	1	6417	2	N	182	197	1			180
							200	9									
02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	300	1	4343	2	N	113	1	8			292
							124	9									
03	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	476	1	5762	2	N	125	1	8			416
							138	9									
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	280	1	3861	2	N	73	193	1			296
							80	9									
05	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	433	1	6183	2	N	133					429
							146	9									

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840

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

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-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CASON WELL #: 3 RRCID -> 287098 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	247 116	1 9	6071	2	Y	105					165
01	6727	X	6057	-0-	-670	-0-	240	1	5817	2	Y	-0-					165
02	6076	X	5629	-0-	-447	-0-	210	1	5419	2	Y	-0-					165
03	6727	X	5526	-0-	-1201	-0-	470	1	5056	2	Y	-0-					165
04	6450	X	5233	-0-	-1217	-0-	473	1	4760	2	Y	-0-					165
05	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	635	1	6518	2	Y	-0-					165

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 291110 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8309 - 8321

12	3441	X	3158	-0-	-283	-0-	123	1	3035	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2284	-0-	-1157	-0-	90	1	2194	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2467	-0-	-501	-0-	92	1	2375	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	1914	-0-	-1341	-0-	163	1	1751	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2679	-0-	-441	-0-	242	1	2437	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2464	-0-	-698	-0-	219	1	2245	2	N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 291334 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 8568 - 8577

12	310	N	179	-0-	-131	-0-	7 4	1 9	168	2	Y	4					6
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					6
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	9	1	231	2	Y	-0-					6
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					6
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					6
05	279	N	164	-0-	-115	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					6

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 291673 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8530 - 8538

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 293102 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A

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

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 293235 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11944 PERF. 8523 - 8530

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

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	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4284	2	3	9	Y	3	3	8			54
01	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3834	2	19	9	Y	17					71
02	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3947	2	33	9	Y	30	57	1	17	8	27
03	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-					27
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3181	2	20	9	Y	18					45
05	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-	20	1			25

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	744 N	553	-0-	-191	-0-	58	1	494	2	Y	1					7
						1	9									
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	94	1	806	2	Y	-0-					7
02	588 N	252	-0-	-336	-0-	30	1	222	2	Y	-0-					7
03	558 N	497	-0-	-61	-0-	56	1	418	2	Y	21					28
						23	9									
04	720 N	564	-0-	-156	-0-	64	1	500	2	Y	-0-					28
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	78	1	513	2	Y	-0-					28

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
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	3255 X	31	-0-	-3224	-0-	4	1	27	2	N	-0-					42
01	3255 X	3103	-0-	-152	-0-	389	1	2714	2	N	-0-					42
02	2940 X	2267	-0-	-673	-0-	2267	2			N	-0-					42
03	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	1780	1	2361	2	N	-0-					42
04	2790 X	2248	-0-	-542	-0-	2248	2			N	-0-					42
05	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					42

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					6
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	149	1	987	2	N	-0-					6
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					6
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	1026	1	1361	2	N	-0-					6
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

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

12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	185	1	1587	2	N	40					166
							44	9									
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	161	1	1388	2	N	-0-					166
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	152	1	1114	2	N	3					169
							3	9									
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	195	1	1454	2	N	9					178
							10	9									
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	165	1	1290	2	N	-0-					178
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	184	1	1202	2	N	-0-					178

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

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

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	5053	X	4917	-0-	-136	-0-	4812	2	105	9	N	95					192
01	5053	X	4596	-0-	-457	-0-	4521	2	75	9	N	68	176	1			84
02	4564	X	4124	-0-	-440	-0-	4024	2	100	9	N	91					175
03	4929	X	4632	-0-	-297	-0-	4520	2	112	9	N	102	180	1			97
04	4770	X	4556	-0-	-214	-0-	4460	2	96	9	N	87					184
05	4929	X	3358	-0-	-1571	-0-	3252	2	106	9	N	96	248	1			32

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1554	-0-	-306	-0-	162	1	1389	2	Y	3					43
							3	9									
01	1829	N	1371	-0-	-458	-0-	143	1	1228	2	Y	-0-					43
02	1512	N	1228	-0-	-284	-0-	147	1	1081	2	Y	-0-					43
03	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	158	1	1182	2	Y	1					44
							1	9									
04	1320	N	1156	-0-	-164	-0-	131	1	1025	2	Y	-0-					44
05	1364	N	1033	-0-	-331	-0-	137	1	896	2	Y	-0-					44

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	143	1	1226	2	Y	55					95
							61	9									
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	146	1	1259	2	Y	31	86	1			40
							34	9									
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	133	1	978	2	Y	-0-					40
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	145	1	1085	2	Y	4					44
							4	9									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	130	1	1022	2	Y	-0-					44
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	125	1	821	2	Y	-0-					44

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	241	-0-	-69	-0-	25	1	215	2	Y	1					7
							1	9									
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	27	1	230	2	Y	-0-					7
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	307	2	Y	-0-					7
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	44	1	329	2	Y	21					28
							23	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	40	1	310	2	Y	-0-					28
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	34	1	220	2	Y	-0-					28

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-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

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	837	N	815	-0-	-22	-0-	79	1	677	2	Y	54					94
							59	9									
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	154	1	1325	2	Y	31	85	1			40
							34	9									
02	728	N	698	-0-	-30	-0-	84	1	614	2	Y	-0-					40
03	806	N	682	-0-	-124	-0-	80	1	599	2	Y	3					43
							3	9									
04	870	N	768	-0-	-102	-0-	87	1	681	2	Y	-0-					43
05	775	N	601	-0-	-174	-0-	80	1	521	2	Y	-0-					43

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	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	308	1	2647	2	N	4					147
							4	9									
01	3162	X	2513	-0-	-649	-0-	262	1	2251	2	N	-0-					147
02	2856	X	2348	-0-	-508	-0-	282	1	2066	2	N	-0-					147
03	3162	X	2701	-0-	-461	-0-	319	1	2381	2	N	1					148
							1	9									
04	3060	X	2604	-0-	-456	-0-	295	1	2309	2	N	-0-					148
05	2945	X	2416	-0-	-529	-0-	320	1	2096	2	N	-0-					148

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

12	496 N	443	-0-	-53	-0-	44	1	377	2	N	20			82
						22	9							
01	496 N	377	-0-	-119	-0-	39	1	338	2	N	-0-			82
02	476 N	442	-0-	-34	-0-	53	1	387	2	N	2			84
						2	9							
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	54	1	404	2	N	4			88
						4	9							
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	47	1	369	2	N	-0-			88
05	496 N	377	-0-	-119	-0-	50	1	327	2	N	-0-			88

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

12	14B DENY	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-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
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
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	1953	N	1066	-0-	-887	-0-	188	1	878	2	N	-0-					55
01	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	146	1	967	2	N	-0-					55
02	952	N	654	-0-	-298	-0-	105	1	549	2	N	-0-					55
03	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	175	1	861	2	N	-0-					55
04	1080	N	960	-0-	-120	-0-	169	1	791	2	N	-0-					55
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	273	1	1056	2	N	-0-					55

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	420	1	2650	2	Y	-0-					27
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	305	1	2560	2	Y	-0-					27
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	329	1	2409	2	Y	-0-					27
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	330	1	2577	2	Y	-0-					27
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	328	1	2761	2	Y	-0-					27
05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	416	1	2508	2	Y	-0-					27

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	378	1	1760	2	N	-0-					95
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	234	1	1560	2	N	-0-					95
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	228	1	1191	2	N	-0-					95
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	274	1	1349	2	N	-0-					95
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	266	1	1243	2	N	-0-					95
05	1488	N	888	-0-	-600	-0-	182	1	706	2	N	-0-					95

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	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-

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

12	868	N	345	-0-	-523	-0-	61	1	284	2	N	-0-					160
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	290	1	1927	2	N	-0-					160
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	249	1	1285	2	N	-0-					160
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	191	1	940	2	N	10					170
							11	9									
04	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	190	1	890	2	N	20	162	1			28
							22	9									
05	1178	N	831	-0-	-347	-0-	171	1	660	2	N	-0-					28

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	1922	X	1428	-0-	-494	-0-	195	1	1233	2	N	-0-					172
01	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	243	1	2046	2	N	-0-					172
02	1736	X	1712	-0-	-24	-0-	206	1	1506	2	N	-0-					172
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	305	1	2374	2	N	22					194
							24	9									
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	278	1	2340	2	N	-0-					194
05	1891	N	1288	-0-	-603	-0-	184	1	1104	2	N	-0-					194

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

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

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	248	N	242	-0-	-6	-0-	85	1	157	2	N	-0-					20
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	74	1	128	2	N	-0-					20
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	79	1	117	2	N	-0-					20
03	248	N	143	-0-	-105	-0-	58	1	85	2	N	-0-					20
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	72	1	111	2	N	-0-					20
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					20

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	265	1	489	2	Y	-0-					17
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	471	1	818	2	Y	-0-					17
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	341	1	503	2	Y	-0-					17
03	744	N	651	-0-	-93	-0-	263	1	388	2	Y	-0-					17
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	341	1	524	2	Y	-0-					17
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					17

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

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	775	1	1068	2	Y	-0-					13
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	775	1	1076	2	Y	-0-					13
02	1120	N	1036	-0-	-84	-0-	700	1	336	2	Y	-0-					13
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	775	1	461	2	Y	-0-					13
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	750	1	465	2	Y	-0-					13
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					13

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

12	1457	N	639	-0-	-818	-0-	375	1	264	2	N	-0-					13
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	246	1	190	2	N	-0-					13
02	1428	N	364	-0-	-1064	-0-	214	1	150	2	N	-0-					13
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	478	1	1108	2	N	-0-					13
*04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	471	1	1159	2	N	-0-					13
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					13

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

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

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	234	1	433	2	Y	-0-			21
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	307	1	533	2	Y	-0-			21
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	244	1	360	2	Y	-0-			21
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	278	1	410	2	Y	-0-			21
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	345	1	531	2	Y	-0-			21
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			21

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	501	1	925	2	Y	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	234	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	781	-0-	-143	-0-	316	1	465	2	Y	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	486	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	292	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	259	-0-	-82	-0-	152	1	107	2	Y	-0-					25
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	281	1	217	2	Y	-0-					25
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	262	1	184	2	Y	-0-					25
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	49	1	113	2	Y	-0-					25
*04	480	N	135	-0-	-345	-0-	39	1	96	2	Y	-0-					25
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					25

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	91 25	1 9	1689	2	Y	23	22	0			4
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	61 19	1 9	1168	2	Y	17	17	0			4
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	73 11	1 9	1436	2	Y	10	11	0			3
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	76 21	1 9	1519	2	Y	19	14	0	3	1	5
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	71 10	1 9	1381	2	Y	9	11	0			3
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	69 18	1 9	1327	2	Y	16	17	0			2

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 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	217	N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-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
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	852	-0-	-233	-0-	44	1	808	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	805	-0-	-280	-0-	40	1	765	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	789	-0-	-191	-0-	38	1	751	2	Y	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	49	1	980	2	Y	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	50	1	969	2	Y	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	50	1	974	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	72	1	1327	2	Y	14	15	0			3
							15	9									
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	72	1	1380	2	Y	16	15	0			4
							18	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	61	1	1211	2	Y	7	9	0			2
							8	9									
03	1426	N	1094	-0-	-332	-0-	52	1	1030	2	Y	11	9	0	1	1	3
							12	9									
04	1410	N	1035	-0-	-375	-0-	50	1	979	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
05	1426	N	1182	-0-	-244	-0-	58	1	1113	2	Y	10	11	0			1
							11	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	43	1	799	2	Y	13	15	0			2
							14	9									
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	539	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
02	504	N	381	-0-	-123	-0-	18	1	359	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
03	558	N	311	-0-	-247	-0-	15	1	290	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	54	1	1042	2	Y	8	6	0			3
							9	9									
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	71	1	1380	2	Y	21	21	0			3
							23	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	50	1	990	2	Y	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	46	1	890	2	Y	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	45	1	869	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

12	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	150	1	2766	2	Y	29	28	0			5
							32	9									
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	119	1	2275	2	Y	25	24	0			6
							28	9									
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	89	1	1753	2	Y	11	14	0			3
							12	9									
03	2542	N	2466	-0-	-76	-0-	117	1	2323	2	Y	24	17	0	3	1	7
							26	9									
04	2340	N	1996	-0-	-344	-0-	97	1	1889	2	Y	9	12	0			4
							10	9									
05	2046	N	1546	-0-	-500	-0-	75	1	1456	2	Y	14	16	0			2
							15	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	85	1	1565	2	Y	15	16	0			3
							17	9									
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	74	1	1409	2	Y	14	14	0			3
							15	9									
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	65	1	1283	2	Y	8	9	0			2
							9	9									
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	71	1	1410	2	Y	14	10	0	2	1	4
							15	9									
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	68	1	1319	2	Y	5	7	0			2
							6	9									
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	72	1	1388	2	Y	12	13	0			1
							13	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	66	1	1216	2	Y	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	36	1	715	2	Y	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	Y	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	43	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	56	1	1088	2	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	116	1	2142	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	124	1	2365	2	Y	16	14	0			4
							18	9									
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	84	1	1659	2	Y	6	8	0			2
							7	9									
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	100	1	1990	2	Y	11	9	0	1	1	3
							12	9									
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	128	1	2486	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	137	1	2649	2	Y	14	15	0			2
							15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	34 11	1 9	626	2	Y	10	11	0			2
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	63 23	1 9	1209	2	Y	21	18	0			5
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	46 7	1 9	898	2	Y	6	9	0			2
03	682	N	254	-0-	-428	-0-	12 4	1 9	238	2	Y	4	4	0	1	1	1
04	990	N	212	-0-	-778	-0-	10 2	1 9	200	2	Y	2	2	0			1
05	1023	N	152	-0-	-871	-0-	7 1	1 9	144	2	Y	1	2	0			-0-

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	132 35	1 9	2439	2	Y	32	33	0			6
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	93 28	1 9	1767	2	Y	25	25	0			6
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	87 15	1 9	1708	2	Y	14	16	0			4
03	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	93 26	1 9	1842	2	Y	24	18	0	3	1	7
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	96 12	1 9	1861	2	Y	11	14	0			4
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	105 28	1 9	2029	2	Y	25	26	0			3

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	204	2	Y	2	2	0			-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	215	2	Y	2	2	0			-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	196	2	Y	1	1	0			-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	214	2	Y	2	1	0			1
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	230	2	Y	2	2	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	724	2	Y	6	4	0			2
							7	9									
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	631	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	Y	7	7	0			1
							8	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1201	-0-	-566	-0-	61	1	1132	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	58	1	1104	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	63	1	1249	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	101	1	2014	2	Y	13	9	0	2	1	4
							14	9									
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	104	1	2026	2	Y	6	8	0			2
							7	9									
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	108	1	2091	2	Y	13	13	0			2
							14	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	15	15	0			3
							17	9									
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	460	2	Y	14	14	0			3
							15	9									
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	480	2	Y	14	10	0	2	1	4
							15	9									
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	473	2	Y	7	8	0			3
							8	9									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	491	2	Y	13	14	0			2
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	41	1	814	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1033	2	Y	8	6	0	1	1	2
							9	9									
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	46	1	888	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	43	1	824	2	Y	7	7	0			1
							8	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
01	620	N	581	-0-	-39	-0-	28	1	543	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	767	2	Y	12	9	0	2	1	3
							13	9									
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	733	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	40	1	778	2	Y	11	12	0			1
							12	9									

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	114	1	2099	2	Y	20	20	0			4
							22	9									
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	112	1	2144	2	Y	21	20	0			5
							23	9									
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	89	1	1747	2	Y	10	12	0			3
							11	9									
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	100	1	1985	2	Y	18	14	0	2	1	5
							20	9									
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	107	1	2078	2	Y	10	11	0			4
							11	9									
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	94	1	1829	2	Y	16	18	0			2
							18	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10090 - 10235

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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	586	2	Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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. GAS 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	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	84	1	1559	2	Y	15	15	0			3
							17	9									
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	73	1	1384	2	Y	13	13	0			3
							14	9									
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	60	1	1192	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
03	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	59	1	1181	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									
04	1290	N	1054	-0-	-236	-0-	51	1	999	2	Y	4	5	0			2
							4	9									
05	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	51	1	982	2	Y	8	9	0			1
							9	9									

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. GAS 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	754	-0-	-734	-0-	38	1	707	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
01	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	56	1	1062	2	Y	12	10	0			3
							13	9									
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	1021	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	60	1	1184	2	Y	12	9	0	2	1	3
							13	9									
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	58	1	1140	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	63	1	1218	2	Y	11	12	0			1
							12	9									

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. GAS 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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	53	1	983	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	57	1	1083	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
02	980	N	937	-0-	-43	-0-	45	1	888	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	61	1	1219	2	Y	10	7	0	1	1	3
							11	9									
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	73	1	1418	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	92	1	1774	2	Y	12	13	0			1
							13	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. GAS 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	16	1	307	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	19	1	373	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	19	1	365	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	122	1	2262	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	3523	-0-	423	423	176	1	3347	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	3199	-0-	399	822	154	1	3045	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3479	-0-	379	1201	167	1	3312	2	Y	-0-			-0-
04	4356	X	3155	-0-	-1201	-0-	154	1	3001	2	Y	-0-			-0-
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	160	1	3098	2	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	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	63	1	1170	2	Y	-0-			-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	61	1	1155	2	Y	-0-			-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	45	1	896	2	Y	-0-			-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	36	1	715	2	Y	-0-			-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	52	1	1006	2	Y	-0-			-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	2	Y	-0-			-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

12	806	N	191	-0-	-615	-0-	10	1	181	2	Y	-0-			-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	89	1	1692	2	Y	-0-			-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	496	2	Y	-0-			-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	81	1	1619	2	Y	-0-			-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	68	1	1321	2	Y	-0-			-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	Y	-0-			-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	109	1	2071	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	3075	-0-	275	275	148	1	2927	2	Y	-0-			-0-
03	2032	N	1757	-0-	-275	-0-	84	1	1673	2	Y	-0-			-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	49	1	962	2	Y	-0-			-0-
05	875	X	875	-0-	-0-	-0-	43	1	832	2	Y	-0-			-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

12	310	N	309	-0-	-1	-0-	16	1	293	2	Y	-0-			-0-
01	496	N	302	-0-	-194	-0-	15	1	287	2	Y	-0-			-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	-0-			-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	-0-			-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	17	1	332	2	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	191	2	Y	1	1	0			-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	229	2	Y	2	2	0			-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1 3 9	460	2	Y	3	2	0			1
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1 4 9	523	2	Y	4	3	0	1	1	1
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	326	2	Y	1	2	0			-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1 4 9	555	2	Y	4	4	0			-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	939	-0-	-22	-0-	48	1 1 9	890	2	Y	1	1	0			-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	52	1 1 9	995	2	Y	1	1	0			-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	84	1 1 9	1662	2	Y	1	1	0			-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	89	1 3 9	1777	2	Y	3	2	0			1
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	83	1	1610	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	1173	2	Y	1	1	0			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	43	1 1 9	797	2	Y	1	1	0			-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	41	1 1 9	782	2	Y	1	1	0			-0-
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	32	1 1 9	631	2	Y	1	1	0			-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	42	1 1 9	835	2	Y	1	1	0			-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	45	1 1 9	881	2	Y	1	1	0			-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	48	1 1 9	925	2	Y	1	1	0			-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	371	2	Y	1	2	0			-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1 3 9	361	2	Y	3	2	0			1
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	14	1	277	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	34	1 4 9	668	2	Y	4	3	0			1
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	438	2	Y	1	2	0			-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1 3 9	480	2	Y	3	3	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	45	1	830	2	Y	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	43	1	823	2	Y	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	48	1	941	2	Y	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	49	1	964	2	Y	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	49	1	957	2	Y	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	50	1	963	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

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

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	784	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
01	744	N	626	-0-	-118	-0-	31	1	589	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
02	728	N	612	-0-	-116	-0-	29	1	580	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	806	N	656	-0-	-150	-0-	31	1	621	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	586	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	682	N	597	-0-	-85	-0-	29	1	565	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	50	1	919	2	Y	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	45	1	859	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	797	-0-	-71	-0-	38	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	49	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	2	Y	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	66	1	1269	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	84	1	1545	2	Y	17	18	0			3
							19	9									
01	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	71	1	1347	2	Y	16	15	0			4
							18	9									
02	1344	N	895	-0-	-449	-0-	43	1	845	2	Y	6	8	0			2
							7	9									
03	1643	N	1084	-0-	-559	-0-	51	1	1022	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									
04	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	60	1	1159	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	74	1	1430	2	Y	15	15	0			2
							17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

12	930	N	552	-0-	-378	-0-	28 1 2 9	522	2	Y	2	3	0			-0-
01	713	N	574	-0-	-139	-0-	28 1 4 9	542	2	Y	4	3	0			1
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	34 1 2 9	666	2	Y	2	2	0			1
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	44 1 4 9	883	2	Y	4	3	0	1	1	1
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	45 1 2 9	884	2	Y	2	2	0			1
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	47 1 3 9	908	2	Y	3	4	0			-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	56 1 1 9	1039	2	Y	1	2	0			-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	51 1 3 9	970	2	Y	3	2	0			1
02	868	N	658	-0-	-210	-0-	32 1	626	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	58 1 3 9	1147	2	Y	3	2	0			1
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	52 1	1012	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	46 1 2 9	887	2	Y	2	2	0			-0-

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-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	38	-0-	-179	-0-	2	1	36	2	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	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
01	1116	X	1106	-0-	-10	-0-	55	1	1051	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	627	-0-	-381	-0-	30	1	597	2	Y	-0-					-0-
03	1116	X	627	-0-	-489	-0-	30	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	561	-0-	-519	-0-	27	1	534	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	582	-0-	-100	-0-	29	1	553	2	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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	593	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	28	1	549	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	28	1	556	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	665	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	639	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

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	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	64	1	1186	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	75	1	1433	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	51	1	1010	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	57	1	1127	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	57	1	1108	2	Y	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	63	1	1210	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	719	-0-	-273	-0-	37	1	682	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	788	-0-	-173	-0-	39	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	57	1	1121	2	Y	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	55	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	67	1	1297	2	Y	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	75	1	1442	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	Y	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	661	2	Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	2	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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	55	1	1021	2	Y	-0-					-0-
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	77	1	1470	2	Y	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	57	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	60	1	1199	2	Y	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	57	1	1105	2	Y	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	64	1	1243	2	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

12	868	N	810	-0-	-58	-0-	41	1	762	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	35	1	659	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
02	700	N	600	-0-	-100	-0-	29	1	567	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	806	N	658	-0-	-148	-0-	31	1	620	2	Y	6	4	0	1	1	2
							7	9									
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	32	1	619	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	28	1	543	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

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

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

12	1116	N	514	-0-	-602	-0-	26	1	486	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	60	1	1150	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
02	1064	N	920	-0-	-144	-0-	44	1	873	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	43	1	856	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	105	1	2038	2	Y	5	4	0			2
							6	9									
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	126	1	2431	2	Y	9	10	0			1
							10	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2025

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	39	1	751	2	Y	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	72	1	1392	2	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	96	1	1775	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	74	1	1411	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	67	1	1327	2	Y	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	72	1	1397	2	Y	-0-					-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	79	1	1525	2	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

12	589	X	438	-0-	-151	-0-	22	1	415	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	710	X	710	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	50	1	980	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	47	1	943	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	566	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	36	1	690	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1330	-0-	-499	-0-	68	1	1255	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
01	1891	N	1654	-0-	-237	-0-	82	1	1564	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	108	1	2125	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
03	3100	N	3296	-0-	196	196	157	1	3125	2	Y	13	9	0	2	1	4
							14	9									
04	2847	N	2651	-0-	-196	-0-	129	1	2516	2	Y	5	7	0			2
							6	9									
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	130	1	2516	2	Y	10	11	0			1
							11	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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	91	1	1689	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	54	1	1027	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	75	1	1488	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	88	1	1739	2	Y	10	7	0	1	1	3
							11	9									
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	85	1	1649	2	Y	4	5	0			2
							4	9									
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	85	1	1644	2	Y	7	8	0			1
							8	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	147	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	77	-0-	-109	-0-	4	1	72	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	10	7	0	1	1	3
							11	9									
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	460	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	Y	19	19	0			2
							21	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	681	-0-	-373	-0-	35	1	646	2	Y	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	50	1	946	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	2	Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	51	1	1008	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	643	-0-	-317	-0-	31	1	612	2	Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	642	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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. 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	71	1	1305	2	Y	10	8	0					2
							11	9											
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	121	1	2312	2	Y	17	15	0					4
							19	9											
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	89	1	1749	2	Y	7	9	0					2
							8	9											
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	92	1	1833	2	Y	12	9	0	2	1			3
							13	9											
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	89	1	1728	2	Y	6	7	0					2
							7	9											
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	90	1	1745	2	Y	11	12	0					1
							12	9											

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

12	1085	N	853	-0-	-232	-0-	44	1	805	2	Y	4	4	0					1
							4	9											
01	1054	N	480	-0-	-574	-0-	24	1	454	2	Y	2	2	0					1
							2	9											
02	1008	N	920	-0-	-88	-0-	44	1	874	2	Y	2	2	0					1
							2	9											
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	62	1	1224	2	Y	6	4	0	1	1			2
							7	9											
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	60	1	1172	2	Y	2	3	0					1
							2	9											
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	62	1	1208	2	Y	5	5	0					1
							6	9											

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

12	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	167	2	Y	5	5	0					1
							6	9											
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	151	2	Y	4	4	0					1
							4	9											
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	9	1	176	2	Y	3	3	0					1
							3	9											
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	150	2	Y	3	3	0					1
							3	9											
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	2	2	0					1
							2	9											
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	9	1	166	2	Y	3	4	0					-0-
							3	9											

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	575	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	372	N	222	-0-	-150	-0-	10	1	187	2	Y	23	25	0			4
							25	9									
01	279	N	195	-0-	-84	-0-	9	1	163	2	Y	21	20	0			5
							23	9									
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	3	7	0			1
							3	9									
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	7	1	147	2	Y	17	11	0	2	1	5
							19	9									
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	7	1	129	2	Y	7	9	0			3
							8	9									
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	15	16	0			2
							17	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	677	N	677	-0-		-0-	-0-	34	1	635	2	Y	7	7	0			1
								8	9									
01	2613	N	2613	-0-		-0-	-0-	129	1	2450	2	Y	31	25	0			7
								34	9									
02	1790	N	1790	-0-		-0-	-0-	86	1	1690	2	Y	13	16	0			4
								14	9									
03	1933	N	1933	-0-		-0-	-0-	92	1	1818	2	Y	21	16	0	3	1	6
								23	9									
04	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-	90	1	1744	2	Y	10	12	0			4
								11	9									
05	1847	N	1847	-0-		-0-	-0-	90	1	1737	2	Y	18	20	0			2
								20	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2056	-0-		-951	-0-	105	1	1932	2	Y	17	21	0			3
								19	9									
01	3007	X	1921	-0-		-1086	-0-	95	1	1807	2	Y	17	16	0			4
								19	9									
02	2716	X	968	-0-		-1748	-0-	46	1	916	2	Y	5	7	0			2
								6	9									
03	3007	X	1108	-0-		-1899	-0-	53	1	1045	2	Y	9	7	0	1	1	3
								10	9									
04	2910	X	996	-0-		-1914	-0-	48	1	944	2	Y	4	5	0			2
								4	9									
05	2046	X	1818	-0-		-228	-0-	89	1	1714	2	Y	14	14	0			2
								15	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2188	N	2188	-0-		-0-	-0-	112	1	2064	2	Y	11	12	0			2
								12	9									
01	2033	N	2033	-0-		-0-	-0-	101	1	1920	2	Y	11	10	0			3
								12	9									
02	1747	N	1747	-0-		-0-	-0-	84	1	1657	2	Y	5	6	0			2
								6	9									
03	1674	N	1289	-0-		-385	-0-	61	1	1221	2	Y	6	5	0	1	1	2
								7	9									
04	1620	N	358	-0-		-1262	-0-	17	1	341	2	Y	-0-	2	0			-0-
05	1674	N	1517	-0-		-157	-0-	74	1	1435	2	Y	7	6	0			1
								8	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	147					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	147					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	147					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	147					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	147					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	147					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	539	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	19	1	380	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

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	279	N	261	-0-	-18	-0-	13	1	236	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	12	1	233	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	4	6	0			1
							4	9									
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	11	8	0	1	1	3
							12	9									
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	9	1	170	2	Y	3	5	0			1
							3	9									
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

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	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	68	1	1265	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	114	1	2163	2	Y	14	12	0			3
							15	9									
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	102	1	2003	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	125	1	2490	2	Y	15	11	0	2	1	4
							17	9									
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	83	1	1616	2	Y	5	7	0			2
							6	9									
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	81	1	1564	2	Y	9	10	0			1
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	90	1	1659	2	Y	20	19	0			4
							22	9									
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	44	1	845	2	Y	11	12	0			3
							12	9									
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	39	1	779	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
03	1271	N	923	-0-	-348	-0-	44	1	868	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	48	1	939	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	55	1	1066	2	Y	11	12	0			1
							12	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	97	1	1799	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
01	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	80	1	1515	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
02	1400	N	1364	-0-	-36	-0-	66	1	1295	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
03	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	71	1	1415	2	Y	6	4	0	1	1	2
							7	9									
04	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	73	1	1422	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1542	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	19	1	381	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	478	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	21	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	45	1	824	2	Y	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	43	1	820	2	Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	676	-0-	-192	-0-	32	1	644	2	Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	41	1	803	2	Y	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	42	1	805	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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	223	N	223	-0-		-0-	-0-	11	1 2 9	210	2	Y	2	2	0			-0-
01	217	N	120	-0-		-97	-0-	6	1 1 9	113	2	Y	1	1	0			-0-
02	196	N	159	-0-		-37	-0-	8	1 1 9	150	2	Y	1	1	0			-0-
03	217	N	160	-0-		-57	-0-	8	1 1 9	151	2	Y	1	1	0			-0-
04	162	N	162	-0-		-0-	-0-	8	1 1 9	153	2	Y	1	1	0			-0-
05	186	N	123	-0-		-63	-0-	6	1 1 9	116	2	Y	1	1	0			-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1098	-0-		-204	-0-	56	1 2 9	1040	2	Y	2	3	0			-0-
01	1302	N	748	-0-		-554	-0-	37	1 2 9	709	2	Y	2	2	0			-0-
02	1176	N	934	-0-		-242	-0-	45	1 1 9	888	2	Y	1	1	0			-0-
03	1085	N	881	-0-		-204	-0-	42	1 1 9	838	2	Y	1	1	0			-0-
04	976	N	976	-0-		-0-	-0-	48	1 1 9	927	2	Y	1	1	0			-0-
05	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	50	1 2 9	975	2	Y	2	2	0			-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	372	N	372	-0-		-0-	-0-	19	1 2 9	351	2	Y	2	3	0			-0-
01	343	N	343	-0-		-0-	-0-	17	1 3 9	323	2	Y	3	2	0			1
02	336	N	262	-0-		-74	-0-	13	1	249	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	372	N	331	-0-		-41	-0-	16	1 3 9	312	2	Y	3	2	0			1
04	330	N	279	-0-		-51	-0-	14	1	265	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	279	N	266	-0-		-13	-0-	13	1 2 9	251	2	Y	2	2	0			-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2191	N	2191	-0-		-0-	-0-	112	1 12 9	2067	2	Y	11	12	0			2
01	1936	N	1936	-0-		-0-	-0-	96	1 12 9	1828	2	Y	11	10	0			3
02	1504	N	1504	-0-		-0-	-0-	72	1 4 9	1428	2	Y	4	6	0			1
03	1601	N	1601	-0-		-0-	-0-	76	1 9 9	1516	2	Y	8	6	0	1	1	2
04	1470	N	1456	-0-		-14	-0-	71	1 4 9	1381	2	Y	4	5	0			1
05	1519	N	1518	-0-		-1	-0-	74	1 9 9	1435	2	Y	8	8	0			1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

12	279	N	130	-0-	-149	-0-	7 1 1 9	122	2	Y	1	2	0				-0-
01	341	N	121	-0-	-220	-0-	6 1 1 9	114	2	Y	1	1	0				-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13 1 2 9	258	2	Y	2	1	0				1
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12 1 2 9	235	2	Y	2	2	0				1
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16 1 2 9	320	2	Y	2	2	0				1
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19 1 3 9	374	2	Y	3	4	0				-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	179 1 327 9	3297	2	Y	297	321	0				54
01	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	148 1 296 9	2823	2	Y	269	259	0				64
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	161 1 188 9	3181	2	Y	171	182	0				53
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	171 1 323 9	3405	2	Y	294	224	0	39	1		84
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	167 1 152 9	3264	2	Y	138	169	0				53
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	169 1 292 9	3276	2	Y	265	286	0				32

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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

12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	751	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	32	1	630	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	Y	7	7	0			1
							8	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	73	1	1357	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	57	1	1086	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	651	-0-	-553	-0-	31	1	620	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	56	1	1117	2	Y	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1	1250	2	Y	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	68	1	1311	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	141	-0-		-14	-0-	7	1	127	2	Y	6	7	0			1
								7	9									
01	185	N	185	-0-		-0-	-0-	9	1	166	2	Y	9	8	0			2
								10	9									
02	168	N	144	-0-		-24	-0-	7	1	133	2	Y	4	5	0			1
								4	9									
03	170	N	170	-0-		-0-	-0-	8	1	154	2	Y	7	5	0	1	1	2
								8	9									
04	180	N	146	-0-		-34	-0-	7	1	136	2	Y	3	4	0			1
								3	9									
05	158	N	158	-0-		-0-	-0-	7	1	143	2	Y	7	7	0			1
								8	9									

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2867	N	2867	-0-		-0-	-0-	147	1	2707	2	Y	12	13	0			2
								13	9									
01	1100	N	1100	-0-		-0-	-0-	55	1	1039	2	Y	5	6	0			1
								6	9									
02	1988	N	1715	-0-		-273	-0-	83	1	1628	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
03	2201	N	1599	-0-		-602	-0-	76	1	1515	2	Y	7	5	0	1	1	2
								8	9									
04	1856	N	1856	-0-		-0-	-0-	90	1	1763	2	Y	3	4	0			1
								3	9									
05	1891	N	1281	-0-		-610	-0-	63	1	1211	2	Y	6	6	0			1
								7	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-		-0-	-0-	13	1	241	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
02	140	N	105	-0-		-35	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-		-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-		-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1416	-0-		-72	-0-	72	1	1338	2	Y	5	5	0			1
								6	9									
01	1368	N	1368	-0-		-0-	-0-	68	1	1294	2	Y	5	5	0			1
								6	9									
02	1540	N	1540	-0-		-0-	-0-	74	1	1462	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
03	1798	N	1798	-0-		-0-	-0-	86	1	1704	2	Y	7	5	0	1	1	2
								8	9									
04	1863	N	1863	-0-		-0-	-0-	91	1	1769	2	Y	3	4	0			1
								3	9									
05	2039	N	2039	-0-		-0-	-0-	100	1	1931	2	Y	7	7	0			1
								8	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1984	N	1289	-0-	-695	-0-	66 9	1 9	1214	2	Y	8	10	0			1
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	88 14	1 9	1682	2	Y	13	11	0			3
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	93 8	1 9	1824	2	Y	7	8	0			2
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	102 15	1 9	2033	2	Y	14	10	0	2	1	4
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	102 7	1 9	1993	2	Y	6	8	0			2
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	105 14	1 9	2037	2	Y	13	13	0			2

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	188 26	1 9	3469	2	Y	24	23	0			4
01	3100	N	3719	-0-	619	619	184 29	1 9	3506	2	Y	26	24	0			6
02	2800	N	3338	-0-	538	1157	160 14	1 9	3164	2	Y	13	15	0			4
03	4432	X	3275	-0-	-1157	-0-	156 23	1 9	3096	2	Y	21	16	0	3	1	6
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	140 9	1 9	2724	2	Y	8	11	0			3
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	140 19	1 9	2711	2	Y	17	18	0			2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1228	-0-		-1066	-0-		63	1	1157	2	Y	7	8	0			1
									8	9									
01	1767	N	1580	-0-		-187	-0-		78	1	1491	2	Y	10	9	0			2
									11	9									
02	1436	N	1436	-0-		-0-	-0-		69	1	1360	2	Y	6	6	0			2
									7	9									
03	1351	N	1351	-0-		-0-	-0-		64	1	1279	2	Y	7	6	0	1	1	2
									8	9									
04	1709	N	1709	-0-		-0-	-0-		83	1	1620	2	Y	5	5	0			2
									6	9									
05	2379	N	2379	-0-		-0-	-0-		116	1	2248	2	Y	14	14	0			2
									15	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	700	-0-		-261	-0-		36	1	660	2	Y	4	4	0			1
									4	9									
01	588	N	588	-0-		-0-	-0-		29	1	556	2	Y	3	3	0			1
									3	9									
02	336	N	288	-0-		-48	-0-		14	1	274	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	713	N	555	-0-		-158	-0-		26	1	526	2	Y	3	2	0			1
									3	9									
04	570	N	497	-0-		-73	-0-		24	1	471	2	Y	2	2	0			1
									2	9									
05	559	N	559	-0-		-0-	-0-		27	1	530	2	Y	2	3	0			-0-
									2	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1330	N	1330	-0-		-0-	-0-		68	1	1250	2	Y	11	14	0			2
									12	9									
01	921	N	921	-0-		-0-	-0-		45	1	866	2	Y	9	9	0			2
									10	9									
02	1596	N	950	-0-		-646	-0-		46	1	901	2	Y	3	4	0			1
									3	9									
03	1333	N	1130	-0-		-203	-0-		54	1	1066	2	Y	9	6	0	1	1	3
									10	9									
04	900	N	797	-0-		-103	-0-		39	1	755	2	Y	3	5	0			1
									3	9									
05	1054	N	870	-0-		-184	-0-		42	1	820	2	Y	7	7	0			1
									8	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	933	-0-		-152	-0-		48	1	878	2	Y	6	7	0			1
									7	9									
01	1084	N	1084	-0-		-0-	-0-		54	1	1021	2	Y	8	7	0			2
									9	9									
02	986	N	986	-0-		-0-	-0-		47	1	936	2	Y	3	4	0			1
									3	9									
03	1086	N	1086	-0-		-0-	-0-		52	1	1026	2	Y	7	5	0	1	1	2
									8	9									
04	1050	N	882	-0-		-168	-0-		43	1	836	2	Y	3	4	0			1
									3	9									
05	1139	N	1139	-0-		-0-	-0-		56	1	1075	2	Y	7	7	0			1
									8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	86	1	1597	2	Y	18	18	0			3
							20	9									
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	90	1	1711	2	Y	21	19	0			5
							23	9									
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	94	1	1860	2	Y	13	14	0			4
							14	9									
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	106	1	2114	2	Y	23	17	0	3	1	7
							25	9									
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	91	1	1771	2	Y	9	12	0			4
							10	9									
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	87	1	1691	2	Y	17	19	0			2
							19	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	91	1	1677	2	Y	12	13	0			2
							13	9									
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	84	1	1603	2	Y	13	12	0			3
							14	9									
02	1428	N	1242	-0-	-186	-0-	60	1	1176	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
03	1767	N	1472	-0-	-295	-0-	70	1	1392	2	Y	9	7	0	1	1	3
							10	9									
04	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	75	1	1465	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	68	1	1309	2	Y	8	9	0			1
							9	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	55	-0-	-215	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	157	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	113	1	2089	2	Y	17	18	0			3
							19	9									
01	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	68	1	1303	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
02	1540	N	1392	-0-	-148	-0-	67	1	1318	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
03	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	78	1	1542	2	Y	13	9	0	2	1	4
							14	9									
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	75	1	1454	2	Y	5	7	0			2
							6	9									
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	77	1	1483	2	Y	11	12	0			1
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
05	155	N	44	-0-	-111	-0-	2	1	41	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1589	-0-	-333	-0-	81	1	1496	2	Y	11	12	0			2
							12	9									
01	1891	X	1453	-0-	-438	-0-	72	1	1371	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
02	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	92	1	1819	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	100	1	1981	2	Y	14	10	0	2	1	4
							15	9									
04	1980	X	1851	-0-	-129	-0-	90	1	1755	2	Y	5	7	0			2
							6	9									
05	2139	X	1938	-0-	-201	-0-	95	1	1831	2	Y	11	12	0			1
							12	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	475	-0-	-765	-0-	24	1	449	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	66	1	1260	2	Y	8	6	0			2
							9	9									
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	64	1	1256	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	72	1	1440	2	Y	8	6	0	1	1	2
							9	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	66	1	1291	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
05	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	68	1	1318	2	Y	7	7	0			1
							8	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2764	-0-	-0-	-0-	142	1	2620	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	125	1	2381	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	110	1	2163	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2759	N	2629	-0-	-130	-0-	126	1	2502	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	125	1	2441	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	130	1	2508	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-		115	1	2131	2	N	11	9	0			2
								12	9									
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-		101	1	1933	2	N	10	10	0			2
								11	9									
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-		74	1	1462	2	N	4	5	0			1
								4	9									
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-		84	1	1667	2	N	8	6	0	1	1	2
								9	9									
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-		81	1	1575	2	N	4	5	0			1
								4	9									
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-		85	1	1650	2	N	8	8	0			1
								9	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-		376	1	6948	2	Y	16	16	0			3
								18	9									
01	5859	X	5447	-0-	-412	-0-		271	1	5162	2	Y	13	13	0			3
								14	9									
02	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-		263	1	5184	2	Y	7	8	0			2
								8	9									
03	7347	X	5931	-0-	-1416	-0-		284	1	5632	2	Y	14	10	0	2	1	4
								15	9									
04	7110	X	5651	-0-	-1459	-0-		276	1	5369	2	Y	5	7	0			2
								6	9									
05	7347	X	5819	-0-	-1528	-0-		285	1	5521	2	Y	12	13	0			1
								13	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-		341	1	6297	2	Y	114	121	0			21
								125	9									
01	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-		314	1	5991	2	Y	114	108	0			27
								125	9									
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-		263	1	5189	2	Y	56	66	0			17
								62	9									
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-		288	1	5717	2	Y	99	75	0	13	1	28
								109	9									
04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-		236	1	4597	2	Y	39	52	0			15
								43	9									
05	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-		268	1	5196	2	Y	84	89	0			10
								92	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-		254	1	4696	2	Y	5	5	0			1
								6	9									
01	4278	X	3832	-0-	-446	-0-		191	1	3637	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-		231	1	4559	2	Y	3	3	0			1
								3	9									
03	4960	X	4756	-0-	-204	-0-		228	1	4524	2	Y	4	3	0	1	1	1
								4	9									
04	4800	X	4347	-0-	-453	-0-		212	1	4133	2	Y	2	2	0			1
								2	9									
05	5301	X	4103	-0-	-1198	-0-		201	1	3899	2	Y	3	4	0			-0-
								3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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	3410	X	3315	-0-	-95	-0-	170	1 6 9	3139	2	Y	5	5	0			1
01	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	150	1 4 9	2853	2	Y	4	4	0			1
02	2912	X	2714	-0-	-198	-0-	131	1 3 9	2580	2	Y	3	3	0			1
03	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	144	1 4 9	2856	2	Y	4	3	0	1	1	1
04	3210	X	2961	-0-	-249	-0-	144	1 2 9	2815	2	Y	2	2	0			1
05	3317	X	2913	-0-	-404	-0-	143	1 3 9	2767	2	Y	3	4	0			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1						29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1						30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2						32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1						33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	6	1				29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						29

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

12	589	N	546	-0-	-43	-0-	545	3	1	9	N	1					44
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	690	3	2	9	N	2					46
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	3	2	9	N	2					48
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	817	3	2	9	N	2					50
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	3	2	9	N	2	8	1			44
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	3	1	9	N	1					45

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

12	682	N	673	-0-	-9	-0-	672	3	1	9	N	1					60
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	663	3	2	9	N	2					62
02	644	N	617	-0-	-27	-0-	606	3	11	9	N	10					72
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	686	3	3	9	N	3					75
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	3	1	9	N	1	8	1			68
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	708	3	1	9	N	1					69

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	N	1					63
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	N	1					64
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	3	2	9	N	2					66
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	14	3	2	9	N	2					68
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	51	3	1	9	N	1	6	1			63
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	N	1					64

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	175	3	4	9	N	4					32
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	312	3	2	9	N	2					34
02	420	N	241	-0-	-179	-0-	232	3	9	9	N	8					42
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	3	2	9	N	2					44
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	N	1	7	1			38
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	3	2	9	N	2					40

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1	9	N	1					31
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	229	3	8	9	N	7					38
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	3	2	9	N	2					40
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	295	3	2	9	N	2					42
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	N	2	8	1			36
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	105	3	1	9	N	1					37

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1	9	N	1					28
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1	9	N	1					29
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	222	3	13	9	N	12					41
03	403	N	313	-0-	-90	-0-	311	3	2	9	N	2					43
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	3	1	9	N	1	6	1			38
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	N	1					39

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1910	3	2	9	N	2					27
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1469	3	4	9	N	4					31
02	1904	N	978	-0-	-926	-0-	974	3	4	9	N	4					35
03	1922	N	1171	-0-	-751	-0-	1167	3	4	9	N	4					39
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1502	3	127	9	N	115	16	1			138
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1470	3	2	9	N	2					140

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6	1			46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	3	1	9	N	1					27
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1	9	N	1					28
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	122	3	2	9	N	2					30
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	352	3	2	9	N	2					32
04	390	N	238	-0-	-152	-0-	237	3	1	9	N	1	7	1			26
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	3	1	9	N	1					27

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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	N	2					74
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	N	1					75
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	N	3					78
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	119	3	2	9	N	2					80
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	95	3	11	9	N	10	9	1			81
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	3	2	9	N	2					83

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	775	N	485	-0-	-290	-0-	484	3	1	9	N	1					46
01	775	N	516	-0-	-259	-0-	514	3	2	9	N	2					48
02	588	N	559	-0-	-29	-0-	537	3	22	9	N	20					68
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	917	3	2	9	N	2					70
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	884	3	3	9	N	3	8	1			65
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	829	3	2	9	N	2					67

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1622	-0-	-393	-0-	1620	3	2	9	N	2					91
01	2015	X	1382	-0-	-633	-0-	1380	3	2	9	N	2					93
02	1596	N	1311	-0-	-285	-0-	1308	3	3	9	N	3					96
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	3	2	9	N	2					98
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1283	3	76	9	N	69	11	1			156
05	1457	N	924	-0-	-533	-0-	922	3	2	9	N	2					158

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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	N	1					28
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	98	3	9	9	N	8					36
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	N	1					37
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	58	3	2	9	N	2					39
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	N	1	6	1			34
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1	9	N	1					35

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	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2171	3	2	9	N	2					62
01	837	N	596	-0-	-241	-0-	594	3	2	9	N	2					64
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1784	3	3	9	N	3					67
03	2170	N	1736	-0-	-434	-0-	1732	3	4	9	N	4					71
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	3	2	9	N	2	12	1			61
05	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	1873	3	2	9	N	2					63

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1814	3	2	9	N	2					14
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1732	3	3	9	N	3					17
02	1652	N	250	-0-	-1402	-0-	246	3	4	9	N	4					21
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2474	3	3	9	N	3					24
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1941	3	3	9	N	3	14	1			13
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1955	3	2	9	N	2					15

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	6634	X	5540	-0-	-1094	-0-	5531	3	9	9	N	8					111
01	5766	X	4046	-0-	-1720	-0-	4037	3	9	9	N	8					119
02	5096	X	4435	-0-	-661	-0-	4418	3	17	9	N	15					134
03	5549	X	4958	-0-	-591	-0-	4948	3	10	9	N	9					143
04	5370	X	4266	-0-	-1104	-0-	4258	3	8	9	N	7	34	1			116
05	5549	X	4672	-0-	-877	-0-	4659	3	13	9	N	12					128

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 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-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

12	13361	X	11732	-0-	-1629	-0-	11732	2			Y	-0-					66
01	13361	X	10821	-0-	-2540	-0-	10807	2	14	9	Y	13					79
02	12068	X	8609	-0-	-3459	-0-	8609	2			Y	-0-					79
03	13361	X	10141	-0-	-3220	-0-	10119	2	22	9	Y	20					99
04	11340	X	10953	-0-	-387	-0-	10769	2	184	9	Y	167	173	1			93
05	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					93

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					65
01	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			Y	-0-					65
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			Y	-0-					65
03	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			Y	-0-					65
04	6990	X	6904	-0-	-86	-0-	6904	2			Y	-0-					65
05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					65

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

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

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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					125
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					125
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					125
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					125
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					125
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-	90	1			44
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					44
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					44
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					44
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					79
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					79
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					79
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					79
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					79
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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	2					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					29
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					29
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					29
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					29
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					38
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					38
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					38
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					38
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					44
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					44
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					44
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					44
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					28
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					28
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					28
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					28
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2842	2	28	9	N	25	99	1			30
01	3503	X	2495	-0-	-1008	-0-	2470	2	25	9	N	23					53
02	3164	X	2162	-0-	-1002	-0-	2155	2	7	9	N	6					59
03	3503	X	2513	-0-	-990	-0-	2473	2	40	9	N	36					95
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2807	2	26	9	N	24	86	1			33
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					33

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	832	2	29	9	Y	26	90	1			10
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					10
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					10
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					10
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					44
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					44
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					44
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					44
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	Y	1					71
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					71
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					71
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					71
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					71
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					90
01	1891	N	1564	-0-	-327	-0-	1564	3			N	-0-					90
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1792	3	48	9	N	44	1	8			133
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2193	3	8	9	N	7					140
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2057	3	7	9	N	6					146
05	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	2014	3	19	9	N	17	65	1			98

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

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

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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1572	3	12	9	N	11					102
01	1736	N	1315	-0-	-421	-0-	1315	3			N	-0-					102
02	1428	N	1282	-0-	-146	-0-	1261	3	21	9	N	19	1	8			120
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					120
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					120
*05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1651	3	23	9	N	21	121	1			20

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

RFE OPERATING, LLC 704776
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

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

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					40
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					40
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	337	2			Y	-0-					40
03	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			Y	-0-					40
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	2			Y	-0-					40
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			Y	-0-					40

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1348	-0-	-512	-0-	1294	2	54	9	Y	49					93
01	1767	N	1268	-0-	-499	-0-	1268	2			Y	-0-					93
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1414	2	4	9	Y	4					97
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1553	2	37	9	Y	34					131
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1866	2	8	9	Y	7					138
05	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1396	2	1	9	Y	1	87	1			52

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	924	-0-	-347	-0-	888	2	36	9	Y	33					67
01	1147	N	708	-0-	-439	-0-	708	2			Y	-0-					67
02	924	N	684	-0-	-240	-0-	682	2	2	9	Y	2					69
03	930	N	732	-0-	-198	-0-	713	2	19	9	Y	17					86
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	987	2	3	9	Y	3					89
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	711	2	1	9	Y	1	62	1			28

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					35
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					35
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					35
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					35
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					35
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					35

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	406	2	15	9	Y	14					15
01	527	N	167	-0-	-360	-0-	167	2			Y	-0-					15
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6	9	Y	5					20
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					20
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	461	2	9	9	Y	8					28
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-	15	1			13

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	39	1	1078	2	N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	26	1	668	2	N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	34	1	919	2	N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	18	1	487	2	N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	22	1	571	2	N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	2	N	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

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

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	678	-0-	-4	-0-	41	1	637	2	N	-0-					27
01	682	N	575	-0-	-107	-0-	32	1	543	2	N	-0-					27
02	616	N	467	-0-	-149	-0-	29	1	438	2	N	-0-					27
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	48	1	788	2	N	-0-					27
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	38	1	580	2	N	-0-					27
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	45	1	653	2	N	-0-					27

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					26
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					26
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	N	-0-					26
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					26
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					26
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					26

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2025

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

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

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	74	1	460	2	N	-0-					25
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	60	1	369	2	N	-0-					25
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	62	1	391	2	N	-0-					25
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	67	1	410	2	N	-0-					25
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	73	1	436	2	N	-0-					25
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	68	1	426	2	N	-0-					25

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	46	1	282	2	N	-0-					26
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	48	1	294	2	N	-0-					26
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	48	1	306	2	N	-0-					26
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	52	1	314	2	N	-0-					26
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	43	1	257	2	N	-0-					26
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	49	1	309	2	N	-0-					26

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	170	1	1051	2	N	-0-					27
01	1054	N	967	-0-	-87	-0-	136	1	830	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1148	N	878	-0-	-270	-0-	119	1	759	2	N	-0-					27
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	176	1	1070	2	N	-0-					27
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	153	1	923	2	N	-0-					27
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	145	1	913	2	N	-0-					27

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1085	-0-	-62	-0-	65	1	1020	2	N	-0-					26
01	1333	N	400	-0-	-933	-0-	22	1	377	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	87	1	1313	2	N	-0-					26
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	85	1	1402	2	N	-0-					26
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	94	1	1447	2	N	-0-					26
05	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	99	1	1431	2	N	-0-					26

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					25
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					25
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	N	-0-					25
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					25
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					25
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	84	-0-	-102	-0-	5	1	79	2	N	-0-					89
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	7	1	112	2	N	1	1	8			89
							1	9									
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	7	1	100	2	N	-0-					89
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					89
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-					89
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	N	-0-					89

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

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

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	91	1	1429	2	N	-0-					27
01	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	63	1	1081	2	N	-0-					27
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	77	1	1160	2	N	-0-					27
03	1457 N	1244	-0-	-213	-0-	71	1	1173	2	N	-0-					27
04	1110 N	961	-0-	-149	-0-	59	1	902	2	N	-0-					27
05	1364 N	834	-0-	-530	-0-	54	1	780	2	N	-0-					27

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

12	1085 N	867	-0-	-218	-0-	52	1	815	2	N	-0-					25
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	61	1	1047	2	N	-0-					25
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	67	1	1013	2	N	-0-					25
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	75	1	1238	2	N	-0-					25
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	77	1	1176	2	N	-0-					25
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	79	1	1141	2	N	-0-					25

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					102
01	1457 N	1119	-0-	-338	-0-	1118	2	1	9	N	1	1	8			102
02	1120 N	827	-0-	-293	-0-	827	2			N	-0-					102
03	1178 N	890	-0-	-288	-0-	837	2	53	9	N	48					150
04	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	1031	2			N	-0-					150
05	930 N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					150

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

12	527 N	495	-0-	-32	-0-	30	1	465	2	N	-0-					57
01	620 N	447	-0-	-173	-0-	25	1	421	2	N	1	1	8			57
						1	9									
02	672 N	396	-0-	-276	-0-	25	1	371	2	N	-0-					57
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	2	N	-0-					57
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	43	1	656	2	N	-0-					57
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	N	-0-					57

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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

12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					40
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					40
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					40
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					40
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					40
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					40

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	106	1	1667	2	N	-0-					27
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	94	1	1598	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1344	N	1141	-0-	-203	-0-	71	1	1070	2	N	-0-					27
03	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	77	1	1275	2	N	-0-					27
04	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	83	1	1268	2	N	-0-					27
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	89	1	1282	2	N	-0-					27

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					119
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					119
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					119
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					119
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					119
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					119

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					27
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-					27
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	3	1	38	2	N	-0-					27
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					27
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	N	-0-					27
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					27

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	6448	X	6107	-0-	-341	-0-	501	1	5606	2	N	-0-					27
01	6448	X	5746	-0-	-702	-0-	351	1	5392	2	N	3	3	8			27
							3	9									
02	5824	X	5791	-0-	-33	-0-	445	1	5291	2	N	50					77
							55	9									
03	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	486	1	6203	2	N	60					137
							66	9									
04	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	450	1	7094	2	N	-0-					137
05	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	552	1	6841	2	N	51	166	1			22
							56	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	10416	X	10380	-0-	-36	-0-	1447	1	8933	2	Y	-0-					132
01	10168	X	10096	-0-	-72	-0-	1405	1	8611	2	Y	73	176	1	2	8	27
							80	9									
02	9184	X	9121	-0-	-63	-0-	1239	1	7882	2	Y	-0-					27
03	10385	X	10111	-0-	-274	-0-	1420	1	8639	2	Y	47					74
							52	9									
04	10050	X	9707	-0-	-343	-0-	1383	1	8324	2	Y	-0-					74
05	10385	X	9885	-0-	-500	-0-	1355	1	8530	2	Y	-0-					74

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	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	690	1	10818	2	Y	1					28
							1	9									
01	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	681	1	11590	2	Y	5	5	8			28
							6	9									
02	10556	X	8834	-0-	-1722	-0-	548	1	8286	2	Y	-0-					28
03	11687	X	10567	-0-	-1120	-0-	601	1	9914	2	Y	47					75
							52	9									
04	11310	X	10458	-0-	-852	-0-	640	1	9818	2	Y	-0-					75
05	11687	X	10423	-0-	-1264	-0-	676	1	9747	2	Y	-0-					75

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					17
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					17
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	450	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	476	N	359	-0-	-117	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					1
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					1
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	427	2	8	9	Y	7	6	1			2
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					2
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	835	2	18	9	Y	16	18	1			-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	T. A.		-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

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	410	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

12	336	X	118	-0-	-218	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	143	X	143	-0-	-0-	-0-	135	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

12	14B2 EXT		127	-0-	127	486	127	2			Y	-0-					-0-
01	634	X	148	-0-	-486	-0-	140	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	589	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	DLQ G-10		437	-0-	437	437	437	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		493	-0-	493	930	493	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		324	-0-	324	1254	324	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1254					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112

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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1182	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
02	1260	N	888	-0-	-372	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	933	-0-	-267	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	185	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	DLQ G-10		142	-0-	142	142	142	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		195	-0-	195	337	195	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		137	-0-	137	474	137	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	474					Y	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	859	X	118	-0-	-741	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	215	X	215	-0-	-0-	-0-	203	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	1092	N	35	-0-	-1057	-0-	35	2			N	-0-					30
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	561	-0-	-587	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					7
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					7
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					7
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					7
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					7
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					7

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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	941	-0-	-431	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	941	-0-	-113	-0-	941	2			N	-0-					-0-
*04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112

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	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4569	-0-	1469	1469	4569	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1378	-0-	-1422	47	1378	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1378	-0-	231	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
*04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					22
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					22
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1265	2	25	9	N	23					45
03	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	1265	2	25	9	N	23					68
*04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2322	2	22	9	N	20					88
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					88

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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	341	N	555	-0-	214	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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	15252	X	13706	-0-	-1546	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	13592	-0-	-1660	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	10344	-0-	-2928	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	443	-0-	-14251	-0-	233	2	210	9	N	191	181	1			10
*04	13500	X	10658	-0-	-2842	-0-	10658	2			N	-0-					10
05	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					10

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	918	N	918	-0-		-0-	-0-	24	1	855	2	Y	35	35	1			-0-
								39	9									
01	629	N	629	-0-		-0-	-0-	78	1	523	2	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
02	635	N	635	-0-		-0-	-0-	616	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	875	N	875	-0-		-0-	-0-	65	1	780	2	Y	27	27	1			-0-
								30	9									
04	870	N	870	-0-		-0-	-0-	47	1	803	2	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
05	1218	N	1218	-0-		-0-	-0-	71	1	1101	2	Y	42	42	1			-0-
								46	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	449	-0-		-16	-0-	443	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	379	N	379	-0-		-0-	-0-	48	1	327	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
02	219	N	219	-0-		-0-	-0-	17	1	200	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
03	686	N	686	-0-		-0-	-0-	680	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	758	N	758	-0-		-0-	-0-	52	1	702	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
05	818	N	818	-0-		-0-	-0-	77	1	732	2	Y	8	8	1			-0-
								9	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	1	1	45	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	155	N	83	-0-		-72	-0-	11	1	71	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	90	N	90	-0-		-0-	-0-	7	1	82	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	62	N	38	-0-		-24	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	757	N	757	-0-		-0-	-0-	37	1	717	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
05	822	N	822	-0-		-0-	-0-	66	1	746	2	Y	9	9	1			-0-
								10	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	890	-0-		-691	-0-	9	1	872	2	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
01	1581	N	799	-0-		-782	-0-	91	1	701	2	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
02	1434	N	1434	-0-		-0-	-0-	14	1	1413	2	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
03	1582	N	1582	-0-		-0-	-0-	141	1	1430	2	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
04	1094	N	1094	-0-		-0-	-0-	43	1	1045	2	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
05	1891	N	1891	-0-		-0-	-0-	149	1	1729	2	Y	12	12	1			-0-
								13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	30	1	1526	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	187	1	1479	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	19	1	1451	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	88	1	1681	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	74	1	996	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	125	1	1306	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	1822	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	214	1	1727	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	49	1	1725	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	138	1	1905	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	1560	N	1426	-0-	-134	-0-	98	1	1316	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	166	1	1966	2	Y	22	22	1			-0-
							24	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. (I) GAS LIFT(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	2152	-0-	-607	-0-	2134	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	271	1	2213	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	39	1	2474	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	3100	N	3207	-0-	107	107	174	1	3011	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	2975	N	2868	-0-	-107	-0-	130	1	2724	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	3100	N	3221	-0-	121	121	246	1	2951	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

SPONTE OPERATING, INC. 810277
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

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

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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

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	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

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

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 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	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-

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	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-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	14	14	1			-0-
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	20	20	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	14	14	1			-0-
*04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2227	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	2172	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	14 41	1 9	413	2	Y	37	37	8			-0-
01	1395	N	316	-0-	-1079	-0-	8 61	1 9	247	2	Y	55	55	8			-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	8 28	1 9	252	2	Y	25	25	8			-0-
03	465	N	364	-0-	-101	-0-	9 51	1 9	304	2	Y	46	46	8			-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	10 96	1 9	294	2	Y	87	87	8			-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	10 20	1 9	330	2	Y	18	18	8			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	142	-0-	142	142	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	2724	-0-	2724	2866	85	1	2639	2	Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	1526	-0-	1526	4392	46	1	1480	2	Y	-0-					-0-
04	7594	X	3202	-0-	-4392	-0-	104	1	3098	2	Y	-0-					-0-
05	872	X	872	-0-	-0-	-0-	25	1	846	2	Y	1					1
							1	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

12	4030	X	2341	-0-	-1689	-0-	54	1	2286	2	Y	1					14
							1	9									
01	4030	X	2825	-0-	-1205	-0-	71	1	2753	2	Y	1					15
							1	9									
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	73	1	2726	2	Y	1					16
							1	9									
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	66	1	2708	2	Y	2					18
							2	9									
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	66	1	3040	2	Y	1	12	1			7
							1	9									
05	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	60	1	2438	2	Y	2					9
							2	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 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-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2131	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	1801	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	1792	N	1416	-0-	-376	-0-	1408	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	1714	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1871	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1840	2	13	9	Y	12	12	1			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

12	899	N	289	-0-	-610	-0-	286	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	775	N	670	-0-	-105	-0-	664	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	616	N	508	-0-	-108	-0-	505	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	589	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	660	N	281	-0-	-379	-0-	279	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	671	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

12	248	N	110	-0-	-138	-0-	108	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	113	-0-	-363	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	899	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	747	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	881	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	899	N	868	-0-	-31	-0-	859	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	755	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	992	N	693	-0-	-299	-0-	685	2	8	9	Y	7	7	1			-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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1235	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1280	2	12	9	Y	11	8	1	3	8	-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1058	2	7	9	Y	6	5	1	1	8	-0-
03	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1194	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	1145	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1295	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	104	1	4407	2	Y	1					14
							1	9									
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	90	1	3469	2	Y	2					16
							2	9									
02	3696	X	2546	-0-	-1150	-0-	66	1	2478	2	Y	2					18
							2	9									
03	4433	X	2361	-0-	-2072	-0-	56	1	2303	2	Y	2					20
							2	9									
04	4290	X	2917	-0-	-1373	-0-	62	1	2854	2	Y	1	13	1			8
							1	9									
05	4433	X	2741	-0-	-1692	-0-	66	1	2673	2	Y	2					10
							2	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		938	-0-	938	938	24	1	914	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		925	-0-	925	1863	24	1	901	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		780	-0-	780	2643	19	1	761	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	957	-0-	-2643	-0-	20	1	937	2	Y	-0-					-0-
05	881	X	881	-0-	-0-	-0-	21	1	859	2	Y	1					1
							1	9									

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					42
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-	42	1			-0-
02	140	N	43	-0-	-97	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

12	2604	X	186	-0-	-2418	-0-	1	1	185	2	Y	-0-					115
01	2449	X	2410	-0-	-39	-0-	28	1	2284	2	Y	89	120	1	7	8	77
							98	9									
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	16	1	1550	2	Y	22	2	8			97
							24	9									
03	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			Y	-0-					97
04	1650	N	51	-0-	-1599	-0-	47	2	4	9	Y	4	2	8			99
05	1705	N	14	-0-	-1691	-0-	14	2			Y	-0-					99

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24646	X	24646	-0-	-0-	-0-	24384	2	262	9	N	238	238	1			-0-
01	22522	X	22522	-0-	-0-	-0-	22285	2	237	9	N	215	215	1			-0-
02	19818	X	19818	-0-	-0-	-0-	19673	2	145	9	N	132	132	1			-0-
03	21190	X	21190	-0-	-0-	-0-	21001	2	189	9	N	172	172	1			-0-
04	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	19959	2	121	9	N	110	110	1			-0-
05	21012	X	21012	-0-	-0-	-0-	20804	2	208	9	N	189	189	1			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21142	X	16811	-0-	-4331	-0-	386	1	16419	2	Y	5	2	8			32
							6	9									
01	19871	X	17072	-0-	-2799	-0-	430	1	16638	2	Y	4					36
							4	9									
02	17472	X	14322	-0-	-3150	-0-	371	1	13945	2	Y	5					41
							6	9									
03	18259	X	13357	-0-	-4902	-0-	318	1	13029	2	Y	9	1	8			49
							10	9									
04	17250	X	13734	-0-	-3516	-0-	294	1	13430	2	Y	9	31	1	6	8	21
							10	9									
05	17081	X	16168	-0-	-913	-0-	389	1	15768	2	Y	10	3	8			28
							11	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	6603	X	5484	-0-	-1119	-0-	126	1	5356	2	Y	2					20
							2	9									
01	5983	X	5560	-0-	-423	-0-	140	1	5417	2	Y	3					23
							3	9									
02	5404	X	4927	-0-	-477	-0-	128	1	4796	2	Y	3					26
							3	9									
03	5797	X	5254	-0-	-543	-0-	125	1	5122	2	Y	6					32
							7	9									
04	5490	X	4468	-0-	-1022	-0-	96	1	4370	2	Y	2	21	1			13
							2	9									
05	5549	X	5539	-0-	-10	-0-	133	1	5400	2	Y	5					18
							6	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	19685	X	18213	-0-	-1472	-0-	418	1	17786	2	Y	8					87
							9	9									
01	19220	X	17732	-0-	-1488	-0-	447	1	17272	2	Y	12					99
							13	9									
02	17360	X	14727	-0-	-2633	-0-	382	1	14330	2	Y	14					113
							15	9									
03	18848	X	14071	-0-	-4777	-0-	334	1	13713	2	Y	22					135
							24	9									
04	18090	X	14110	-0-	-3980	-0-	302	1	13801	2	Y	6	86	1			55
							7	9									
05	18228	X	14015	-0-	-4213	-0-	337	1	13660	2	Y	16					71
							18	9									

WALKABOUT OPERATING, LLC 892006
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		9255	-0-	9255	84085	9227	2	28	9	Y	25					217
01	14B2 EXT		7651	-0-	7651	91736	7589	2	62	9	Y	56					273
02	99444	X	7708	-0-	-91736	-0-	7689	2	19	9	Y	17					290
03	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11821	2	51	9	Y	46					336
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					336
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					336

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WALKABOUT OPERATING, LLC //CONT.// 892006
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					42
01	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					42
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					42
03	3100	N	3436	-0-	336	336	3436	2			Y	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	336					Y	NO RPT					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	336					Y	NO RPT					42

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					23
01	3100	N	3486	-0-	386	386	3486	2			Y	-0-					23
02	2800	N	2459	-0-	-341	45	2459	2			Y	-0-					23
03	3100	N	3899	-0-	799	844	3899	2			Y	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	844					Y	NO RPT					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	844					Y	NO RPT					23

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 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	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					47
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					47
02	840	N	752	-0-	-88	-0-	752	2			Y	-0-					47
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2661	2	2	9	N	2					167
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					167
02	2660	X	2362	-0-	-298	-0-	2362	2			N	-0-					167
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3158	2	8	9	N	7					174
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					174
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	702	2	17	9	N	15					160
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1008	2	14	9	N	13					173
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	675	2	9	9	N	8					181
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	905	2	10	9	N	9					190
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1113	2	26	9	N	24	146	1			68
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					68

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
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-	-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-

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

CRATON OPERATING LLC 186717
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

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

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

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 6405

*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				1
*07	124	N	9	-0-	-115	-0-	1	1	8	2	Y	-0-				1
*08	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-				1
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				1
*10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				1
*11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	287	1	2740	2	N	40	70	1			76
							44	9									
01	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	287	1	1373	2	N	10					86
							11	9									
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	287	1	1852	2	N	4					90
							4	9									
03	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	287	1	2356	2	N	23	71	1			42
							25	9									
04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	287	1	2368	2	N	-0-					42
05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					42

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
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	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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
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-

C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

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-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

12	14B DENY	-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-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284771 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6134 - 6138

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 286163 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6187 - 6833

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2025

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

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

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1602	2			N	-0-					31
01	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1515	2			N	-0-					31
02	1484	N	1358	-0-	-126	-0-	1358	2			N	-0-					31
03	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2			N	-0-					31
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					31
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					31

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

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

BROWN WELL #: 2D RRCID -> 289773 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 6580 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1464	2	61	9	Y	55					145
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1607	2	54	9	Y	49	154	1			40
02	1344	N	899	-0-	-445	-0-	879	2	20	9	Y	18					58
03	1488	N	63	-0-	-1425	-0-	63	2			Y	-0-					58
04	1440	N	138	-0-	-1302	-0-	138	2			Y	-0-					58
05	992	N	146	-0-	-846	-0-	146	2			Y	-0-					58

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

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

RFE OPERATING, LLC 704776
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284398 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 7026

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025

SPONTE OPERATING, INC. 810277
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- 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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF. 12527 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	300	N	5	-0-	-295	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					70
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					70
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					70
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					70
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					70
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					70

BRACHFIELD (RODESSA) //CONT.// 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

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

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

CR2 ENERGY LLC 101608
BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	561	-0-	561	561	26	1	535	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1047	-0-	1047	1608	64	1	981	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

12	961	X	137	-0-	-824	-0-	6	1	130	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
01	961	X	264	-0-	-697	-0-	25	1	239	2	Y	-0-					32
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	14	1	173	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	36	1	262	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	8	1	159	2	Y	27	44	1			15
							30	9									
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					15

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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	3	1			10
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					10
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	66	1	819	2	Y	3	3	8			10
							3	9									
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	Y	-0-	7	1			3
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					3
05	403	N	104	-0-	-299	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					3

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

12	372	N	328	-0-	-44	-0-	14	1	313	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	58	1	548	2	Y	-0-					20
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	416	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	52	1	380	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	Y	39	27	1			32
							43	9									
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	505	2	Y	2	2	8			32
							2	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

12	1178	N	993	-0-	-185	-0-	115	1	876	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
01	1178	N	700	-0-	-478	-0-	116	1	584	2	Y	-0-					33
02	1456	N	1092	-0-	-364	-0-	38	1	1051	2	Y	3	3	8			33
							3	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	43	1	1014	2	Y	2	13	1	2	8	20
							2	9									
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	32	1	650	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
05	1209	N	354	-0-	-855	-0-	22	1	331	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 10054 - 10598

12	341	N	112	-0-	-229	-0-	13	1	99	2	Y	-0-					1
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	20	1	99	2	Y	-0-					1
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					1
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	Y	3	3	1	1	8	-0-
							3	9									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-

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-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	302	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
01	465	N	284	-0-	-181	-0-	47	1	237	2	Y	-0-					8
02	336	N	232	-0-	-104	-0-	8	1	223	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
03	341	N	151	-0-	-190	-0-	6	1	145	2	Y	-0-	2	1			6
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	Y	-0-					6
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					6

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

12	137	X	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	41	X	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		101	-0-	101	101	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		155	-0-	155	256	14	1	105	2	Y	33	29	1			4
							36	9									
04	T. A.		45	-0-	45	301	2	1	43	2	Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	301					Y	-0-					4

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

12	1262	X	171	-0-	-1091	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					9
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					9
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	13	1	164	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					9
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	28	17	1			20
							31	9									
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					20

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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	775	N	588	-0-	-187	-0-	25	1	562	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	80	1	754	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	526	-0-	-90	-0-	39	1	485	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	105	1	769	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	810	N	717	-0-	-93	-0-	32	1	684	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	51	1	697	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		846	-0-	846	1789	36	1	808	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
01	T. A.		801	-0-	801	2590	77	1	724	2	Y	-0-					19
02	2800	N	687	-0-	-2113	477	51	1	634	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
03	1202	N	725	-0-	-477	-0-	86	1	637	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	33	1	700	2	Y	243	165	1	1	8	96
							267	9									
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	61	1	846	2	Y	2	2	8			96
							2	9									

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	496	N	429	-0-	-67	-0-	49	1	379	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	79	1	398	2	Y	-0-					14
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	23	1	533	2	Y	1	7	1	1	8	7
							1	9									
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					7
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					7

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	713	X	455	-0-	-258	-0-	52	1	402	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
01	713	X	85	-0-	-628	-0-	14	1	71	2	Y	-0-					11
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	19	1	544	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	446	2	Y	1	6	1	1	8	5
							1	9									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	Y	-0-					5
05	620	N	291	-0-	-329	-0-	18	1	272	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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	806	N	707	-0-	-99	-0-	30	1	675	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	64	1	599	2	Y	-0-					16
02	728	N	115	-0-	-613	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					16
03	713	N	305	-0-	-408	-0-	36	1	268	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
04	630	N	278	-0-	-352	-0-	12	1	247	2	Y	17	15	1			18
							19	9									
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	45	1	612	2	Y	1	1	8			18
							1	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	51	1	1132	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	110	1	1039	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	596	-0-	-244	-0-	44	1	550	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	141	1	1034	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	59	1	1248	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	74	1	1018	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

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

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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	38	1	856	2	Y	70	89	1	1	8	1
							77	9									
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	75	1	705	2	Y	-0-					1
02	1204	N	706	-0-	-498	-0-	53	1	651	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
03	961	N	907	-0-	-54	-0-	99	1	730	2	Y	71	52	1	2	8	18
							78	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	43	1	896	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	54	1	749	2	Y	1	1	8			18
							1	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	268	1	1389	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	109	1	981	2	N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	201	1	870	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	323	1	1419	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	245	1	1390	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	137	1	944	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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	T. A.		284	-0-	284	387	12	1	272	2	Y	-0-					23
01	T. A.		223	-0-	223	610	21	1	202	2	Y	-0-					23
02	653	N	43	-0-	-610	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					23
03	155	N	21	-0-	-134	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					23
04	150	N	34	-0-	-116	-0-	1	1	31	2	Y	2	23	1			2
							2	9									
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					2

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	14	1	19	2	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

12	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

12	14B2 EXT		425	-0-	425	619	46	1	322	2	Y	52	50	1	2	8	-0-
							57	9									
01	14B2 EXT		408	-0-	408	1027	36	1	370	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1374	X	347	-0-	-1027	-0-	27	1	318	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	475	X	475	-0-	-0-	-0-	33	1	439	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	528	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	22	1	498	2	Y	32	52	1	1	8	-0-
							35	9									
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	45	1	560	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	62	1	455	2	Y	43	33	1	1	8	9
							47	9									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	-0-					9
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	439	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	173	1	1324	2	Y	2	2	8			9
							2	9									
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	261	1	1315	2	Y	-0-					9
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	32	1	882	2	Y	3	3	8			9
							3	9									
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	40	1	954	2	Y	5	12	1	2	8	-0-
							6	9									
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	66	1	1019	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

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

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	341	N	91	-0-	-250	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					19
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					19
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					19
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					19
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	Y	2	19	1			2
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					2

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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	217	N	141	-0-	-76	-0-	6	1	134	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	17	1	158	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	17	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	20	1	155	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	132	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	1581	N	1154	-0-	-427	-0-	50	1	1102	2	Y	2	2	8			52
							2	9									
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	129	1	1221	2	Y	-0-					52
02	1428	X	816	-0-	-612	-0-	61	1	753	2	Y	2	2	8			52
							2	9									
03	1364	X	1120	-0-	-244	-0-	134	1	983	2	Y	3	3	8			52
							3	9									
04	1320	X	1286	-0-	-34	-0-	58	1	1227	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
05	1364	X	1283	-0-	-81	-0-	87	1	1193	2	Y	3	3	8			52
							3	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	T. A.		24	-0-	24	24	1	1	21	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	T. A.		32	-0-	32	56	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
03	T. A.		116	-0-	116	172	13	1	95	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	276	X	104	-0-	-172	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	2	Y	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		179	-0-	179	402	22	1	156	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
01	14B2 EXT		226	-0-	226	628	20	1	205	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
02	780	N	152	-0-	-628	-0-	12	1	138	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	7	1	93	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					8
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	6	1	94	2	Y	2	2	8			8
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	44	1	972	2	N	2	2	8			10
							2	9									
01	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	103	1	972	2	N	-0-					10
02	1148	N	1138	-0-	-10	-0-	77	1	956	2	N	95	69	1	3	8	33
							105	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	143	1	1050	2	N	3	3	8			33
							3	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1022	2	N	1	1	8			33
							1	9									
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	85	1	1166	2	N	82	79	1	3	8	33
							90	9									

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	496	N	416	-0-	-80	-0-	48	1	367	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
01	620	N	533	-0-	-87	-0-	88	1	445	2	Y	-0-					15
02	812	N	340	-0-	-472	-0-	12	1	327	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
03	403	N	317	-0-	-86	-0-	13	1	303	2	Y	1	4	1	1	8	11
							1	9									
04	510	N	83	-0-	-427	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					11
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	40	1	607	2	Y	3	3	8			11
							3	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2069	-0-	-1031	78851	808	1	1106	2	N	141	261	1			20
							155	9									
01	81046	X	2195	-0-	-78851	-0-	514	1	1607	2	N	67	65	1			22
							74	9									
02	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1842	2	85	9	N	77	77	1			22
03	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	281	1	1304	2	N	51					73
							56	9									
04	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	199	1	904	2	N	5	56	1			22
							6	9									
05	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	162	1	1369	2	N	119	59	1			82
							131	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		110	-0-	110	110	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		47	-0-	47	157	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
04	157	X	-0-	-0-	-157	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	366	X	16	-0-	-350	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	42	-0-	-144	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

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

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	93	N	81	-0-	-12	-0-	19	1	61	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	310	N	190	-0-	-120	-0-	40	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	59	1	260	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	15	1	20	2	Y	-0-					48
01	155	N	30	-0-	-125	-0-	7	1	23	2	Y	-0-					48
02	140	X	51	-0-	-89	-0-	51	2			Y	-0-					48
03	155	X	30	-0-	-125	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					48
04	60	X	30	-0-	-30	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					48
05	62	X	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					48

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2414	X	4	-0-	-2410	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					1
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	342	2	Y	-0-					1
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	Y	19	18	1	1	8	-0-
							21	9									
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	28	-0-	-251	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	3	1			21
01	186	X	17	-0-	-169	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					21
02	280	N	197	-0-	-83	-0-	15	1	181	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	46	1	342	2	Y	14	25	1	1	8	9
							15	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	Y	-0-					9
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	Y	-0-					9

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	127	1	2816	2	Y	67	78	1	4	8	25
							74	9									
01	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	261	1	2458	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
02	3024	X	2368	-0-	-656	-0-	175	1	2167	2	Y	24	39	1	7	8	3
							26	9									
03	3348	X	2800	-0-	-548	-0-	333	1	2455	2	Y	11	6	8			8
							12	9									
04	3240	X	3001	-0-	-239	-0-	136	1	2862	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
05	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	188	1	2592	2	Y	7	7	8			8
							8	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		305	-0-	305	1550	12	1	262	2	Y	28	27	1	1	8	-0-
							31	9									
01	2393	X	843	-0-	-1550	-0-	81	1	762	2	Y	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	31	1	229	2	Y	23	16	1	1	8	6
							25	9									
04	450	N	24	-0-	-426	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					6
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	Y	4	4	8			6
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	182	-0-	-190	-0-	23	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	372	X	94	-0-	-278	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	238	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	Y	4	24	1	2	8	-0-
							4	9									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	329	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	422	X	422	-0-	-0-	-0-	18	1	403	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
01	310	X	236	-0-	-74	-0-	23	1	213	2	Y	-0-					18
02	603	X	603	-0-	-0-	-0-	45	1	556	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
03	434	X	369	-0-	-65	-0-	36	1	264	2	Y	63	72	1	1	8	8
							69	9									
04	420	X	280	-0-	-140	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					8
05	682	X	222	-0-	-460	-0-	15	1	206	2	Y	1	1	8			8
							1	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		361	-0-	361	4827	45	1	314	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
01	5248	X	421	-0-	-4827	-0-	38	1	381	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
02	448	N	233	-0-	-215	-0-	18	1	213	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
03	372	N	111	-0-	-261	-0-	8	1	102	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	42	1	544	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	11	1	190	2	Y	4	4	8			8
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	140	1	981	2	Y	-0-					14
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	106	1	1073	2	Y	47	44	1			17
							52	9									
02	1148	X	981	-0-	-167	-0-	71	1	836	2	Y	67	67	1			17
							74	9									
03	1271	X	647	-0-	-624	-0-	39	1	524	2	Y	76	76	1			17
							84	9									
04	1230	X	609	-0-	-621	-0-	44	1	563	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
05	1240	X	613	-0-	-627	-0-	35	1	574	2	Y	4	4	8			17
							4	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	840	-0-	-121	-0-	105	1	735	2	Y	-0-					1
01	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	172	1	1740	2	Y	-0-					1
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	2	Y	-0-					1
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	49	1	658	2	Y	-0-					1
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	Y	4	4	8			1
							4	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

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

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	572	X	572	-0-	-0-	-0-	19	1	420	2	Y	121	137	1	1	8	23
							133	9									
01	381	X	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	2	Y	-0-					23
02	308	X	224	-0-	-84	-0-	17	1	206	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
03	465	X	325	-0-	-140	-0-	39	1	285	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
04	540	X	197	-0-	-343	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					23
05	558	X	126	-0-	-432	-0-	8	1	117	2	Y	1	1	8			23
							1	9									

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	432	-0-	-2885	-0-	19	1	412	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
01	3317	X	220	-0-	-3097	-0-	21	1	199	2	Y	-0-					17
02	2548	X	594	-0-	-1954	-0-	44	1	548	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
03	1984	X	1407	-0-	-577	-0-	168	1	1236	2	Y	3	3	8			17
							3	9									
04	420	X	273	-0-	-147	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					17
05	651	X	37	-0-	-614	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					17

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2944	2	120	9	Y	109	89	1	3	8	17
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	123	1	2538	2	Y	96	68	1			45
							106	9									
02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	248	1	2005	2	Y	39	68	1	3	8	13
							43	9									
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3448	2	77	9	Y	70	2	8			81
04	2370	N	2264	-0-	-106	-0-	143	1	2101	2	Y	18	96	1			3
							20	9									
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	549	1	1916	2	Y	59	45	1	6	8	11
							65	9									

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-					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

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	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	66	1	1477	2	Y	52	41	1	2	8	13
							57	9									
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	167	1	1575	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	135	1	1667	2	Y	26	30	1	5	8	4
							29	9									
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	202	1	1486	2	Y	8	4	8			8
							9	9									
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	75	1	1587	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	129	1	1780	2	Y	4	4	8			8
							4	9									

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-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

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	2914	X	2146	-0-	-768	-0-	89	1	1973	2	Y	76	54	1	3	8	25
							84	9									
01	2077	X	1912	-0-	-165	-0-	183	1	1728	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
02	1904	X	1732	-0-	-172	-0-	129	1	1593	2	Y	9	29	1	5	8	-0-
							10	9									
03	2108	N	1031	-0-	-1077	-0-	122	1	902	2	Y	6	2	8			4
							7	9									
04	1860	N	707	-0-	-1153	-0-	32	1	674	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	131	1	1796	2	Y	4	4	8			4
							4	9									

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

12	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	235	1	1639	2	Y	-0-					39
01	2108	N	1871	-0-	-237	-0-	168	1	1703	2	Y	-0-					39
02	1932	N	1879	-0-	-53	-0-	142	1	1668	2	Y	63	62	1			40
							69	9									
03	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	111	1	1490	2	Y	-0-					40
04	1800	N	1300	-0-	-500	-0-	87	1	1126	2	Y	79	74	1	5	8	40
							87	9									
05	2077	N	1635	-0-	-442	-0-	93	1	1531	2	Y	10	10	8			40
							11	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1714	-0-	1714	1714	204	1	1506	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	T. A.		61	-0-	61	1775	2	1	51	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
05	T. A.		770	-0-	770	2545	52	1	716	2	Y	2	2	8			4
							2	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

12	14B2 EXT	132	-0-	132	240	30	1	100	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
01	14B2 EXT	76	-0-	76	316	16	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	372 X	56	-0-	-316	-0-	15	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	19	1	86	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-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-	760					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	63	1	438	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	39	1	395	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
02	476	N	394	-0-	-82	-0-	31	1	361	2	Y	2	33	1	2	8	30
							2	9									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	Y	4	4	8			30
							4	9									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	Y	4	4	8			30
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	105	1	681	2	N	10	9	1	1	8	-0-
							11	9									
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	50	1	378	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	7	1	313	2	N	-0-					-0-
03	682	N	458	-0-	-224	-0-	52	1	402	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	420	N	311	-0-	-109	-0-	29	1	282	2	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	68	1	487	2	N	8	5	1	1	8	2
							9	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	19	1	131	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	178	89	1	1	8	90
							196	9									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	102	100	1	2	8	90
							112	9									
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	10	1	140	2	Y	1	1	8			90
							1	9									
04	330	N	100	-0-	-230	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					90
05	248	N	101	-0-	-147	-0-	6	1	94	2	Y	1	1	8			90
							1	9									

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	1781	X	86	-0-	-1695	-0-	83	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	217	N	42	-0-	-175	-0-	2	1	39	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	109	1	987	2	N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	628	X	628	-0-	-0-	-0-	116	1	511	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	2	N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	17	1	491	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	73	1	602	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	75	1	401	2	N	3	3	8			5
							3	9									
01	1333	N	973	-0-	-360	-0-	137	1	814	2	N	20	16	1	4	8	5
							22	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	22	1	1007	2	N	6	6	8			5
							7	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	268	1	1119	2	N	51	34	1	10	8	12
							56	9									
04	930	N	547	-0-	-383	-0-	123	1	422	2	N	2	2	8			12
							2	9									
05	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	103	1	1020	2	N	12	12	8			12
							13	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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	178	1	1152	2	N	13	14	1	1	8	-0-
							14	9									
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	154	1	1148	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	17	1	788	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	113	1	872	2	N	10	9	1	1	8	-0-
							11	9									
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	54	1	527	2	N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	73	1	526	2	N	8	5	1	1	8	2
							9	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	185	1	1407	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
01	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	173	1	1303	2	Y	-0-					7
02	1596	N	868	-0-	-728	-0-	28	1	811	2	Y	26	21	1	1	8	11
							29	9									
03	1581	N	1038	-0-	-543	-0-	111	1	926	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
04	1440	N	741	-0-	-699	-0-	47	1	694	2	Y	-0-					11
05	961	N	861	-0-	-100	-0-	97	1	762	2	Y	2	2	8			11
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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	93	N	76	-0-	-17	-0-	10	1	65	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	228	1	1477	2	N	20	19	1	1	8	-0-
							22	9									
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	217	1	1622	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	16	1	760	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	159	1	1229	2	N	14	13	1	1	8	-0-
							15	9									
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	154	1	1484	2	N	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	198	1	1414	2	N	20	13	1	3	8	4
							22	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	70	1	454	2	N	7	6	1	1	8	-0-
							8	9									
01	341	N	48	-0-	-293	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-
02	252	N	4	-0-	-248	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	54	1	416	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	61	1	592	2	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	367	1	2373	2	N	30	30	1	3	8	-0-
							33	9									
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	341	1	2552	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	42	1	2012	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2759	N	2497	-0-	-262	-0-	283	1	2188	2	N	24	23	1	1	8	-0-
							26	9									
04	2820	N	2141	-0-	-679	-0-	201	1	1940	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2019	-0-	-244	-0-	245	1	1748	2	N	24	16	1	3	8	5
							26	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3030	-0-	-411	-0-	401	1	2589	2	N	36	33	1	3	8	-0-
							40	9									
01	3441	X	2935	-0-	-506	-0-	345	1	2583	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
02	3108	X	2842	-0-	-266	-0-	59	1	2779	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	3379	X	3331	-0-	-48	-0-	377	1	2917	2	N	34	31	1	3	8	-0-
							37	9									
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	279	1	2698	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	369	1	2641	2	N	37	24	1	5	8	8
							41	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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

12	7998	X	1692	-0-	-6306	-0-	197	1	1494	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1798	N	1608	-0-	-190	-0-	188	1	1420	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1225	-0-	-287	-0-	40	1	1143	2	Y	38	30	1	2	8	6
							42	9									
03	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	156	1	1291	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
04	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	93	1	1367	2	Y	-0-					6
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	156	1	1228	2	Y	2	2	8			6
							2	9									

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-					88
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

12	14B2 EXT	59	-0-	59	59	57	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
04	59	X	-0-	-0-	-59	-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
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	58	1	816	2	N	1	1	1			30
							1	9									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	62	1	858	2	N	2	2	1			30
							2	9									
02	504	N	59	-0-	-445	-0-	4	1	55	2	N	-0-					30
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					30
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					30
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

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

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
01	15	X	-0-	-0-	-15	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3237	-0-	-18	-0-	1601	1	1633	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	3317	X	3024	-0-	-293	-0-	1890	1	1134	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2214	-0-	-894	-0-	1163	1	1048	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3441	X	3041	-0-	-400	-0-	1160	1	1861	2	Y	18	12	1	3	8	3
							20	9									
04	3180	X	2947	-0-	-233	-0-	792	1	2155	2	Y	-0-					3
05	3224	X	2990	-0-	-234	-0-	942	1	2042	2	Y	5	5	8			3
							6	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	934	X	934	-0-	-0-	-0-	140	1	794	2	N	-0-					-0-
05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	33	1	227	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					6
01	184	X	60	-0-	-124	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					6
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					6
03	124	X	62	-0-	-62	-0-	7	1	55	2	Y	-0-	4	1			2
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2

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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	620	N	567	-0-	-53	-0-	24 1 9	1	542	2	Y	1	1	8			-0-
01	620	N	358	-0-	-262	-0-	34 1 9	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	38 1 9	1	477	2	Y	1	1	8			-0-
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	63 1 9	1	464	2	Y	1	1	8			-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20 1 9	1	423	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	374	-0-	-184	-0-	25 1 9	1	348	2	Y	1	1	8			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	71	-0-	71	375	16	1	54	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	450	X	75	-0-	-375	-0-	16	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	69	1	372	2	N	3	3	8			15
							3	9									
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	212	1	1257	2	N	28	24	1	7	8	12
							31	9									
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	22	1	985	2	N	6	6	8			12
							7	9									
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	114	1	476	2	N	12	15	1	4	8	5
							13	9									
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	218	1	752	2	N	4	4	8			5
							4	9									
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	82	1	816	2	N	8	8	8			5
							9	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

12		14B2 EXT	15	-0-	15	23	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	23	X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	311	1	2012	2	N	27	25	1	2	8	-0-
							30	9									
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	225	1	1683	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	53	1	2512	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	268	1	2073	2	N	24	22	1	2	8	-0-
							26	9									
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	198	1	1915	2	N	-0-					-0-
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	258	1	1845	2	N	26	17	1	4	8	5
							29	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	65	1	495	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	70	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	111	-0-	-477	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	332	-0-	-226	-0-	36	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	33	1	485	2	Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	34	1	264	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	249	-0-	-309	-0-	239	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	279	N	45	-0-	-234	-0-	2	1	42	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	222	2	6	9	Y	5					5
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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	14B2 EXT		119	-0-	119	1361	119	2			Y	-0-	25	1			-0-
01	1524	X	163	-0-	-1361	-0-	7	1	152	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	6	1	47	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	Y	5					5
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	62	1	216	2	Y	7	7	1	1	8	4
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	15	25	1			-0-
							17	9									
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	25	22	1			3
							28	9									
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	2	N	-0-					3
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-					3

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		14B2 EXT	70	-0-	70	1429	8	1	62	2	Y	-0-					11
01	1846	X	417	-0-	-1429	-0-	69	1	348	2	Y	-0-					11
02		14B2 EXT	3089	-0-	3089	3089	106	1	2973	2	Y	9	9	8			11
							10	9									
03		14B2 EXT	4521	-0-	4521	7610	181	1	4272	2	Y	62	53	1	10	8	10
							68	9									
04		14B2 EXT	4586	-0-	4586	12196	214	1	4368	2	Y	4	4	8			10
							4	9									
05		14B2 EXT	4994	-0-	4994	17190	305	1	4677	2	Y	11	11	8			10
							12	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	248	1	1879	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	298	1	2247	2	Y	-0-					30
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	44	1	1281	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	229	1	1898	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	159	1	2341	2	Y	-0-					30
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	284	1	2237	2	Y	5	5	8			30
							6	9									

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	269	1	842	2	N	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	163	1	755	2	N	-0-					-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	297	1	1349	2	N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	104	1	876	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	379	1	1254	2	Y	27	20	1	2	8	25
							30	9									
01	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	331	1	1228	2	Y	-0-					25
02	1540	N	1457	-0-	-83	-0-	393	1	1062	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
03	1674	N	1406	-0-	-268	-0-	258	1	1145	2	Y	3	24	1	1	8	3
							3	9									
04	1500	N	1292	-0-	-208	-0-	161	1	1131	2	Y	-0-					3
05	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1571	2	2	9	Y	2	2	8			3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

12	3100	N	5109	-0-	2009	2937	1155	1	3818	2	Y	124	59	1	5	8	60
							136	9									
01	3100	N	3126	-0-	26	2963	664	1	2462	2	Y	-0-					60
02	4588	X	1625	-0-	-2963	-0-	438	1	1185	2	Y	2	2	8			60
							2	9									
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	562	1	2494	2	Y	4	52	1	3	8	9
							4	9									
04	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	286	1	2006	2	Y	-0-					9
05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	Y	2	2	8			9

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

12	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	379	1	1961	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	199	1	1792	2	N	-0-					-0-
02	615	X	615	-0-	-0-	-0-	115	1	499	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	521	1	2285	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	280	1	1590	2	N	-0-					-0-
05	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	250	1	1719	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		201	-0-	201	201	24	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
05	201	X	-0-	-0-	-201	-0-					Y	-0-					-0-

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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	49	1	373	2	N	119	81	1			38
							131	9									
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	2	N	-0-					38
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	5	1	151	2	N	-0-					38
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	177	2	N	18	41	1			15
							20	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					15
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					15

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	593	X	115	-0-	-478	-0-	111	2	4	9	Y	4	4	1			-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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	473	-0-	-0-	-0-	55	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	775	X	615	-0-	-160	-0-	72	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	700	X	229	-0-	-471	-0-	7	1	215	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	775	X	183	-0-	-592	-0-	20	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	600	X	74	-0-	-526	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	620	X	37	-0-	-583	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	535	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	246	-0-	-118	-0-	26	1	211	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	116	1	405	2	Y	13	12	1	1	8	-0-
							14	9									

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
01	527	N	208	-0-	-319	-0-	20	1	188	2	Y	-0-					12
02	476	X	251	-0-	-225	-0-	19	1	231	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
03	527	X	116	-0-	-411	-0-	14	1	102	2	Y	-0-					12
04	360	X	285	-0-	-75	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					12
*05	341	X	237	-0-	-104	-0-	16	1	219	2	Y	2	2	8			12
							2	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		245	-0-	245	399	11	1	233	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	T. A.		353	-0-	353	752	34	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	889	X	137	-0-	-752	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	164	X	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	38	17	1			21
							42	9									
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					21

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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	274	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	9	1	195	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	88	1	309	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

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	279	N	205	-0-	-74	-0-	47	1	156	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	78	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	57	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	59	1	262	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	360	N	175	-0-	-185	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	60	-0-	-188	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

12	527	X	333	-0-	-194	-0-	320	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	577	X	577	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	Y	26	14	1			12
							29	9									
02	448	X	210	-0-	-238	-0-	23	1	187	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	496	X	338	-0-	-158	-0-	331	2	7	9	Y	6					6
04	570	X	531	-0-	-39	-0-	33	1	480	2	Y	16	22	1			-0-
							18	9									
05	589	X	272	-0-	-317	-0-	59	1	206	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 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-

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 11220 - 15354

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	397	X	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	2	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 10196 - 11558

12	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	246	1	1869	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
01	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	250	1	1881	2	Y	-0-					20
02	2492	X	1377	-0-	-1115	-0-	45	1	1303	2	Y	26	34	1	2	8	10
							29	9									
03	2759	X	1774	-0-	-985	-0-	191	1	1582	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
04	2280	X	1849	-0-	-431	-0-	118	1	1731	2	Y	-0-					10
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	229	1	1801	2	Y	3	3	8			10
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	N	-0-	60	1			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	36	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 11130 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	7495	-0-	-193	-0-	861	1	6534	2	N	91	79	1	7	8	17
							100	9									
01	7719	X	6808	-0-	-911	-0-	796	1	5997	2	N	14	14	1			17
							15	9									
02	6972	X	6323	-0-	-649	-0-	211	1	6102	2	N	9	9	8			17
							10	9									
03	7719	X	7551	-0-	-168	-0-	802	1	6662	2	N	79	72	1	6	8	18
							87	9									
04	7320	X	7079	-0-	-241	-0-	450	1	6629	2	N	-0-					18
05	7502	X	7341	-0-	-161	-0-	818	1	6444	2	N	72	59	1	12	8	19
							79	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	7634	-0-	-54	-0-	888	1	6738	2	Y	7	7	8			15
							8	9									
01	7688	X	7460	-0-	-228	-0-	874	1	6585	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
02	6972	X	6000	-0-	-972	-0-	201	1	5790	2	Y	8	8	8			15
							9	9									
03	7719	X	7435	-0-	-284	-0-	796	1	6606	2	Y	30	29	1	6	8	10
							33	9									
04	7440	X	7110	-0-	-330	-0-	452	1	6658	2	Y	-0-					10
05	7626	X	7410	-0-	-216	-0-	833	1	6562	2	Y	14	14	8			10
							15	9									

CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 10854 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	9754	-0-	-755	-0-	1207	1	8436	2	N	101	93	1			15
							111	9									
01	10323	X	8276	-0-	-2047	-0-	743	1	7533	2	N	-0-					15
02	9324	X	8800	-0-	-524	-0-	691	1	8109	2	N	-0-					15
03	10292	X	9476	-0-	-816	-0-	660	1	8816	2	N	-0-					15
04	9960	X	8865	-0-	-1095	-0-	632	1	8146	2	N	79	44	1	35	8	15
							87	9									
05	9765	X	8877	-0-	-888	-0-	504	1	8319	2	N	49	49	8			15
							54	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	12741	X	12519	-0-	-222	-0-	1448	1	10988	2	N	75	83	1	10	8	15
							83	9									
01	12834	X	12002	-0-	-832	-0-	1406	1	10594	2	N	2	2	8			15
							2	9									
02	11592	X	9462	-0-	-2130	-0-	312	1	9003	2	N	134	61	1	13	8	75
							147	9									
03	12834	X	11725	-0-	-1109	-0-	1259	1	10455	2	N	10	10	8			75
							11	9									
04	12300	X	12088	-0-	-212	-0-	769	1	11319	2	N	-0-					75
05	12524	X	12060	-0-	-464	-0-	1356	1	10682	2	N	20	20	8			75
							22	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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	6820	X	6264	-0-	-556	-0-	779	1	5445	2	Y	36	36	8			30
							40	9									
01	6665	X	5926	-0-	-739	-0-	529	1	5367	2	Y	27	27	8			30
							30	9									
02	5628	X	5531	-0-	-97	-0-	430	1	5046	2	Y	50	50	8			30
							55	9									
03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	431	1	5761	2	Y	45	45	8			30
							50	9									
04	6030	X	5756	-0-	-274	-0-	410	1	5292	2	Y	49	26	1	23	8	30
							54	9									
05	6231	X	5605	-0-	-626	-0-	318	1	5251	2	Y	33	33	8			30
							36	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	10137	X	9593	-0-	-544	-0-	1192	1	8333	2	Y	62	62	8			25
							68	9									
01	9827	X	8945	-0-	-882	-0-	799	1	8102	2	Y	40	40	8			25
							44	9									
02	8932	X	8296	-0-	-636	-0-	646	1	7577	2	Y	66	66	8			25
							73	9									
03	9889	X	9458	-0-	-431	-0-	653	1	8729	2	Y	69	69	8			25
							76	9									
04	9570	X	9115	-0-	-455	-0-	653	1	8422	2	Y	36	36	8			25
							40	9									
05	9579	X	9257	-0-	-322	-0-	525	1	8673	2	Y	54	54	8			25
							59	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22540	X	22540	-0-	-0-	-0-	2801	1	19577	2	N	147	147	8			52
							162	9									
01	21855	X	21855	-0-	-0-	-0-	1951	1	19796	2	N	98	98	8			52
							108	9									
02	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	1545	1	18129	2	N	168	56	1	112	8	52
							185	9									
03	22041	X	22041	-0-	-0-	-0-	1522	1	20343	2	N	160	160	8			52
							176	9									
04	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	1471	1	18971	2	N	81	81	8			52
							89	9									
05	18753	X	18753	-0-	-0-	-0-	1061	1	17526	2	N	151	115	8			88
							166	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	11315	X	9970	-0-	-1345	-0-	1248	1	8722	2	Y	-0-					4
01	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	1091	1	11070	2	Y	-0-					4
02	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	874	1	10257	2	Y	-0-					4
03	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	770	1	10285	2	Y	-0-					4
04	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	780	1	10055	2	Y	44	43	8			5
							48	9									
05	9517	X	8990	-0-	-527	-0-	509	1	8408	2	Y	66	66	8			5
							73	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	1096	1	7663	2	N	185	128	1	57	8	20
							204	9									
01	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	792	1	8032	2	N	87	47	1	40	8	20
							96	9									
02	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	665	1	7808	2	N	49	49	8			20
							54	9									
03	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	652	1	8705	2	N	103	35	1	68	8	20
							113	9									
04	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	580	1	7482	2	N	55	23	1	32	8	20
							61	9									
05	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	556	1	9184	2	N	38	38	8			20
							42	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	9780	-0-	-977	-0-	1215	1	8495	2	N	64	64	8			25
							70	9									
01	10757	X	9465	-0-	-1292	-0-	845	1	8573	2	N	43	43	8			25
							47	9									
02	9576	X	8847	-0-	-729	-0-	689	1	8084	2	N	67	67	8			25
							74	9									
03	10509	X	9863	-0-	-646	-0-	681	1	9103	2	N	72	72	8			25
							79	9									
04	10080	X	8949	-0-	-1131	-0-	641	1	8269	2	N	35	35	8			25
							39	9									
*05	9796	X	8408	-0-	-1388	-0-	477	1	7877	2	N	49	49	8			25
							54	9									

WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13733	X	13084	-0-	-649	-0-	858	1	12106	2	N	109	21	1	80	8	43
							120	9									
01	13144	X	11486	-0-	-1658	-0-	763	1	10613	2	N	100	22	1	51	8	70
							110	9									
02	12124	X	11694	-0-	-430	-0-	844	1	10737	2	N	103	22	1	81	8	70
							113	9									
03	13423	X	12527	-0-	-896	-0-	736	1	11664	2	N	115	24	1	91	8	70
							127	9									
04	12990	X	11977	-0-	-1013	-0-	598	1	11304	2	N	68	21	1	47	8	70
							75	9									
05	13082	X	11678	-0-	-1404	-0-	613	1	10958	2	N	97	28	1	69	8	70
							107	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	13392	X	11758	-0-	-1634	-0-	825	1	10882	2	N	46	19	1	17	8	50
							51	9									
01	11873	X	11163	-0-	-710	-0-	309	1	10812	2	N	38	22	1	16	8	50
							42	9									
02	11452	X	10243	-0-	-1209	-0-	1134	1	9087	2	N	20	20	1			50
							22	9									
03	12679	X	11859	-0-	-820	-0-	519	1	11315	2	N	23	23	1			50
							25	9									
04	12270	X	11470	-0-	-800	-0-	2	1	11379	2	N	81	20	1	61	8	50
							89	9									
05	11749	X	11302	-0-	-447	-0-	134	1	11065	2	N	94	27	1	67	8	50
							103	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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	16988	X	14336	-0-	-2652	-0-	159	1	14177	2	N	-0-					5
01	15500	X	13006	-0-	-2494	-0-	273	1	12733	2	N	-0-					5
02	14000	X	12915	-0-	-1085	-0-	338	1	12508	2	N	63	63	1			5
							69	9									
03	15500	X	12975	-0-	-2525	-0-	205	1	12770	2	N	-0-					5
04	13860	X	12906	-0-	-954	-0-	12906	2			N	-0-					5
05	14322	X	13050	-0-	-1272	-0-	12994	2	56	9	N	51	51	1			5

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	7781	X	7348	-0-	-433	-0-	1148	1	6147	2	Y	48	48	8			-0-
							53	9									
01	7781	X	7036	-0-	-745	-0-	999	1	5915	2	Y	111	80	1	31	8	-0-
							122	9									
02	6860	X	6127	-0-	-733	-0-	131	1	5957	2	Y	35	35	8			-0-
							39	9									
03	7378	X	6809	-0-	-569	-0-	1305	1	5450	2	Y	49	49	8			-0-
							54	9									
04	7140	X	6723	-0-	-417	-0-	1507	1	5186	2	Y	27	27	8			-0-
							30	9									
05	7750	X	6114	-0-	-1636	-0-	554	1	5517	2	Y	39	39	8			-0-
							43	9									

CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	4479	-0-	-3767	-0-	561	1	3918	2	Y	-0-					5
01	9300	X	1722	-0-	-7578	-0-	155	1	1567	2	Y	-0-					5
02	8400	X	7714	-0-	-686	-0-	606	1	7108	2	Y	-0-					5
03	9300	X	8724	-0-	-576	-0-	608	1	8116	2	Y	-0-					5
04	8310	X	5696	-0-	-2614	-0-	410	1	5286	2	Y	-0-					5
05	8556	X	6899	-0-	-1657	-0-	394	1	6505	2	Y	-0-					5

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020	X	11623	-0-	-1397	-0-	1862	1	9647	2	N	104	126	1	12	8	13
							114	9									
01	13020	X	10089	-0-	-2931	-0-	1007	1	9080	2	N	2	2	8			13
							2	9									
02	11424	X	8882	-0-	-2542	-0-	1665	1	7204	2	N	12	12	8			13
							13	9									
03	12648	X	10165	-0-	-2483	-0-	1860	1	8162	2	N	130	128	1	8	8	7
							143	9									
04	11250	X	9451	-0-	-1799	-0-	1415	1	8036	2	N	-0-					7
05	11625	X	9657	-0-	-1968	-0-	1208	1	8302	2	N	134	76	1	15	8	50
							147	9									

TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14415	X	7977	-0-	-6438	-0-	553	1	7296	2	Y	116	41	1	11	8	74
							128	9									
01	12803	X	8866	-0-	-3937	-0-	245	1	8588	2	Y	30	17	1	13	8	74
							33	9									
02	9856	X	7610	-0-	-2246	-0-	842	1	6748	2	Y	18	15	1	3	8	74
							20	9									
03	10912	X	9874	-0-	-1038	-0-	432	1	9417	2	Y	23	19	1	4	8	74
							25	9									
04	9840	X	9183	-0-	-657	-0-	2	1	9153	2	Y	25	16	1	9	8	74
							28	9									
05	8866	X	8726	-0-	-140	-0-	104	1	8587	2	Y	32	21	1	11	8	74
							35	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286478 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10504 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	8207	-0-	-783	-0-	1014	1	7087	2	N	96	58	1	53	8	12
							106	9									
01	8804	X	5285	-0-	-3519	-0-	472	1	4787	2	N	24	24	8			12
							26	9									
02	7560	X	7243	-0-	-317	-0-	564	1	6613	2	N	60	60	8			12
							66	9									
03	8370	X	7639	-0-	-731	-0-	528	1	7050	2	N	55	55	8			12
							61	9									
04	8100	X	7510	-0-	-590	-0-	529	1	6823	2	N	144	90	1	29	8	37
							158	9									
05	8215	X	7380	-0-	-835	-0-	415	1	6860	2	N	95	36	1	26	8	70
							105	9									

MAXWELL-TXU WELL #: 1H RRCID -> 286622 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11075 - 14349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	7082	-0-	-420	-0-	823	1	6251	2	N	7	7	8			50
							8	9									
01	7502	X	7086	-0-	-416	-0-	830	1	6256	2	N	-0-					50
02	6776	X	4090	-0-	-2686	-0-	137	1	3946	2	N	6	6	8			50
							7	9									
03	7471	X	5320	-0-	-2151	-0-	571	1	4745	2	N	4	4	8			50
							4	9									
04	7230	X	5444	-0-	-1786	-0-	343	1	5059	2	N	38	76	1			12
							42	9									
05	7099	X	5746	-0-	-1353	-0-	646	1	5090	2	N	9	9	8			12
							10	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	20801	X	17324	-0-	-3477	-0-	2014	1	15292	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
01	20398	X	17166	-0-	-3232	-0-	2010	1	15154	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	18368	X	13119	-0-	-5249	-0-	439	1	12660	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
03	19809	X	16709	-0-	-3100	-0-	1794	1	14898	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
04	17520	X	15798	-0-	-1722	-0-	996	1	14673	2	N	117	105	1			12
							129	9									
05	17329	X	16288	-0-	-1041	-0-	1831	1	14426	2	N	28	28	8			12
							31	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	10850	X	8280	-0-	-2570	-0-	1036	1	7244	2	N	-0-					17
01	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	993	1	10066	2	N	-0-					17
02	9548	X	9039	-0-	-509	-0-	710	1	8329	2	N	-0-					17
03	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	759	1	10142	2	N	-0-					17
04	10710	X	9289	-0-	-1421	-0-	666	1	8582	2	N	37	37	8			17
							41	9									
05	11067	X	8515	-0-	-2552	-0-	483	1	7974	2	N	53	53	8			17
							58	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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	11408	X	10839	-0-	-569	-0-	1347	1	9415	2	N	70	70	8			20
							77	9									
01	11284	X	10470	-0-	-814	-0-	931	1	9439	2	N	91	44	1	47	8	20
							100	9									
02	10136	X	9306	-0-	-830	-0-	725	1	8504	2	N	70	70	8			20
							77	9									
03	10912	X	10643	-0-	-269	-0-	731	1	9766	2	N	133	56	1	77	8	20
							146	9									
04	10500	X	9903	-0-	-597	-0-	707	1	9111	2	N	77	38	1	39	8	20
							85	9									
05	10850	X	7279	-0-	-3571	-0-	412	1	6811	2	N	51	51	8			20
							56	9									

TODD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287799 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10700 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	8375	-0-	-1545	-0-	580	1	7656	2	Y	126	42	1	16	8	83
							139	9									
01	8990	X	7992	-0-	-998	-0-	221	1	7740	2	Y	28	16	1	12	8	83
							31	9									
02	7532	X	6853	-0-	-679	-0-	759	1	6080	2	Y	13	13	1			83
							14	9									
03	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	386	1	8427	2	Y	17	17	1			83
							19	9									
04	8070	X	7499	-0-	-571	-0-	2	1	7474	2	Y	21	13	1	8	8	83
							23	9									
05	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	100	1	8277	2	Y	26	20	1	6	8	83
							29	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	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	1427	1	9971	2	N	75	75	8			23
							83	9									
01	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	1004	1	10185	2	N	51	51	8			23
							56	9									
02	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	759	1	8904	2	N	72	72	8			23
							79	9									
03	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	747	1	9982	2	N	78	78	8			23
							86	9									
04	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	743	1	9580	2	N	64	23	1	41	8	23
							70	9									
05	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	586	1	9688	2	N	97	60	8			60
							107	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	9858	X	8535	-0-	-1323	-0-	1060	1	7413	2	N	56	56	8			28
							62	9									
01	9858	X	8751	-0-	-1107	-0-	782	1	7926	2	N	39	39	8			28
							43	9									
02	8904	X	6303	-0-	-2601	-0-	490	1	5752	2	N	55	55	8			28
							61	9									
03	9517	X	8621	-0-	-896	-0-	596	1	7956	2	N	63	63	8			28
							69	9									
04	8460	X	8200	-0-	-260	-0-	586	1	7550	2	N	58	26	1	32	8	28
							64	9									
05	8742	X	6123	-0-	-2619	-0-	346	1	5724	2	N	48	48	8			28
							53	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

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	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	1349	1	9432	2	N	70	70	8			25
							77	9									
01	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	856	1	8678	2	N	43	43	8			25
							47	9									
02	7504	X	6862	-0-	-642	-0-	534	1	6264	2	N	58	58	8			25
							64	9									
03	10850	X	4987	-0-	-5863	-0-	345	1	4602	2	N	36	36	8			25
							40	9									
04	10500	X	10269	-0-	-231	-0-	734	1	9462	2	N	66	26	1	40	8	25
							73	9									
05	10850	X	8901	-0-	-1949	-0-	505	1	8339	2	N	52	52	8			25
							57	9									

HUGHES-KEELING WELL #: 1H RRCID -> 288862 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10448 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4130	-0-	-706	-0-	1681	1	2303	2	N	133	91	1			50
							146	9									
01	4371	X	3768	-0-	-603	-0-	881	1	2755	2	N	120	120	1			50
							132	9									
02	2660	X	1235	-0-	-1425	-0-	1235	2			N	-0-					50
03	4123	X	1791	-0-	-2332	-0-	304	1	1414	2	N	66	66	1			50
							73	9									
04	3990	X	106	-0-	-3884	-0-	6	1	30	2	N	64	64	1			50
							70	9									
05	4123	X	3560	-0-	-563	-0-	375	1	3160	2	N	23	63	1			10
							25	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	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
01	558	X	3	-0-	-555	-0-	3	2			N	-0-					13
02	504	X	1	-0-	-503	-0-	1	2			N	-0-					13
03	558	X	27	-0-	-531	-0-	2	1	25	2	N	-0-					13
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	227	1	3754	2	N	17	17	8			13
							19	9									

WYLIE TRUST BURKS WELL #: 3H RRCID -> 288896 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10204 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	7430	-0-	-1188	-0-	923	1	6454	2	N	48	48	8			13
							53	9									
01	8618	X	5321	-0-	-3297	-0-	475	1	4820	2	N	24	24	8			13
							26	9									
02	7644	X	6352	-0-	-1292	-0-	495	1	5807	2	N	45	45	8			13
							50	9									
03	8463	X	7976	-0-	-487	-0-	551	1	7361	2	N	58	58	8			13
							64	9									
04	8010	X	5981	-0-	-2029	-0-	429	1	5526	2	N	24	24	8			13
							26	9									
05	7440	X	5301	-0-	-2139	-0-	300	1	4960	2	N	37	37	8			13
							41	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	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	603	1	4213	2	N	32	32	8			57
							35	9									
01	4867	X	4853	-0-	-14	-0-	433	1	4396	2	N	22	22	8			57
							24	9									
02	4396	X	3995	-0-	-401	-0-	311	1	3650	2	N	31	31	8			57
							34	9									
03	4867	X	4815	-0-	-52	-0-	333	1	4443	2	N	35	35	8			57
							39	9									
04	4710	X	4571	-0-	-139	-0-	327	1	4223	2	N	19	36	1	18	8	22
							21	9									
05	4867	X	3640	-0-	-1227	-0-	206	1	3404	2	N	27	27	8			22
							30	9									

WILKS WELL #: 2H RRCID -> 290103 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10789 - 14753

12	10199	X	9309	-0-	-890	-0-	1157	1	8086	2	N	60	60	8			20
							66	9									
01	9734	X	9288	-0-	-446	-0-	825	1	8363	2	N	91	49	1	42	8	20
							100	9									
02	8792	X	8345	-0-	-447	-0-	650	1	7622	2	N	66	66	8			20
							73	9									
03	9579	X	9141	-0-	-438	-0-	629	1	8403	2	N	99	33	1	66	8	20
							109	9									
04	9180	X	8600	-0-	-580	-0-	614	1	7923	2	N	57	23	1	34	8	20
							63	9									
05	9300	X	8400	-0-	-900	-0-	476	1	7870	2	N	49	49	8			20
							54	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-	-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-

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 1H RRCID -> 290537 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10240 - 14442

12	23808	X	22789	-0-	-1019	-0-	1480	1	20869	2	Y	400	378	1	32	8	40
							440	9									
01	23808	X	21290	-0-	-2518	-0-	1400	1	19473	2	Y	379	349	1	30	8	40
							417	9									
02	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	1354	1	17217	2	Y	295	253	1	42	8	40
							325	9									
03	20295	X	20295	-0-	-0-	-0-	1185	1	18779	2	Y	301	179	1	44	8	118
							331	9									
04	20064	X	20064	-0-	-0-	-0-	995	1	18792	2	Y	252	314	1	20	8	36
							277	9									
05	20136	X	20136	-0-	-0-	-0-	1049	1	18772	2	Y	286	263	1	22	8	37
							315	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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	21328	X	17401	-0-	-3927	-0-	1145	1	16147	2	Y	99	73	1	25	8	8
							109	9									
01	20491	X	16601	-0-	-3890	-0-	1098	1	15272	2	Y	210	124	1	24	8	70
							231	9									
02	14756	X	14598	-0-	-158	-0-	1053	1	13395	2	Y	136	113	1	49	8	44
							150	9									
03	16337	X	16013	-0-	-324	-0-	942	1	14915	2	Y	142	116	1	30	8	40
							156	9									
04	15810	X	14439	-0-	-1371	-0-	724	1	13671	2	Y	40	25	1	15	8	40
							44	9									
05	16337	X	14777	-0-	-1560	-0-	775	1	13855	2	Y	134	120	1	18	8	36
							147	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	40335	X	40335	-0-	-0-	-0-	2642	1	37261	2	N	393	241	1	77	8	155
							432	9									
01	35960	X	33850	-0-	-2110	-0-	2251	1	31324	2	N	250	249	1	49	8	107
							275	9									
02	35890	X	35890	-0-	-0-	-0-	2597	1	33032	2	N	237	68	1	143	8	133
							261	9									
03	40300	X	31231	-0-	-9069	-0-	1842	1	29181	2	N	189	59	1	91	8	172
							208	9									
04	39000	X	23462	-0-	-15538	-0-	1170	1	22090	2	N	184	199	1	24	8	133
							202	9									
05	40331	X	25423	-0-	-14908	-0-	1333	1	23850	2	N	218	245	1	26	8	80
							240	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	33325	X	29530	-0-	-3795	-0-	1929	1	27205	2	Y	360	407	1	41	8	80
							396	9									
01	32364	X	28698	-0-	-3666	-0-	1891	1	26309	2	Y	453	397	1	41	8	95
							498	9									
02	27636	X	25101	-0-	-2535	-0-	1818	1	23122	2	Y	146	48	1	30	8	163
							161	9									
03	30597	X	27404	-0-	-3193	-0-	1594	1	25247	2	Y	512	640	1			35
							563	9									
04	28740	X	26341	-0-	-2399	-0-	1306	1	24664	2	Y	337	221	1	26	8	125
							371	9									
05	29543	X	26373	-0-	-3170	-0-	1370	1	24506	2	Y	452	249	1	28	8	300
							497	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	21514	X	14351	-0-	-7163	-0-	945	1	13323	2	Y	75	61	1	20	8	-0-
							83	9									
01	20615	X	14139	-0-	-6476	-0-	934	1	12990	2	Y	195	105	1	20	8	70
							215	9									
02	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	1118	1	14222	2	Y	136	120	1	40	8	46
							150	9									
03	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	1027	1	16266	2	Y	147	126	1	24	8	43
							162	9									
04	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	775	1	14628	2	Y	43	27	1	16	8	43
							47	9									
05	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	837	1	14964	2	Y	138	130	1	19	8	32
							152	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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	40548	X	36157	-0-	-4391	-0-	2351	1	33160	2	Y	587	600	1	60	8	87
							646	9									
01	38905	X	34263	-0-	-4642	-0-	2267	1	31539	2	Y	415	356	1	49	8	97
							457	9									
02	32396	X	30746	-0-	-1650	-0-	2216	1	28186	2	Y	313	208	1	154	8	48
							344	9									
03	35867	X	32750	-0-	-3117	-0-	1934	1	30637	2	Y	163	147	1	22	8	42
							179	9									
04	34710	X	32031	-0-	-2679	-0-	1599	1	30203	2	Y	208	56	1	32	8	162
							229	9									
05	35867	X	31378	-0-	-4489	-0-	1646	1	29445	2	Y	261	232	1	34	8	157
							287	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	29419	X	24630	-0-	-4789	-0-	1610	1	22715	2	N	277	220	1	35	8	110
							305	9									
01	28179	X	24195	-0-	-3984	-0-	1602	1	22289	2	N	276	231	1	35	8	120
							304	9									
02	23800	X	21415	-0-	-2385	-0-	1549	1	19701	2	N	150	172	1	20	8	78
							165	9									
03	26350	X	24151	-0-	-2199	-0-	1388	1	21990	2	N	703	607	1	57	8	117
							773	9									
04	24450	X	21451	-0-	-2999	-0-	1059	1	20011	2	N	346	374	1	21	8	68
							381	9									
05	24645	X	22857	-0-	-1788	-0-	1196	1	21396	2	N	241	54	1	25	8	230
							265	9									

CASSITY-POWELL WELL #: 2H RRCID -> 292366 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10646 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19499	X	15494	-0-	-4005	-0-	1022	1	14416	2	Y	51	47	1	22	8	-0-
							56	9									
01	18910	X	12889	-0-	-6021	-0-	861	1	11980	2	Y	44	25	1	19	8	-0-
							48	9									
02	14112	X	12467	-0-	-1645	-0-	907	1	11534	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	15624	X	7134	-0-	-8490	-0-	417	1	6605	2	Y	102	13	1	89	8	-0-
							112	9									
04	15120	X	11050	-0-	-4070	-0-	554	1	10463	2	Y	30	19	1	11	8	-0-
							33	9									
05	15500	X	11235	-0-	-4265	-0-	592	1	10598	2	Y	41	27	1	14	8	-0-
							45	9									

CASSITY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292481 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10561 - 14667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32054	X	28285	-0-	-3769	-0-	1863	1	26275	2	Y	134	86	1	40	8	15
							147	9									
01	31248	X	24427	-0-	-6821	-0-	1632	1	22704	2	Y	83	48	1	35	8	15
							91	9									
02	26432	X	22866	-0-	-3566	-0-	1663	1	21150	2	Y	48	44	1	4	8	15
							53	9									
03	29264	X	25293	-0-	-3971	-0-	1499	1	23741	2	Y	48	48	1			15
							53	9									
04	28320	X	22545	-0-	-5775	-0-	1130	1	21346	2	Y	63	40	1	23	8	15
							69	9									
05	28272	X	22207	-0-	-6065	-0-	1171	1	20947	2	Y	81	53	1	28	8	15
							89	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
CHURCH-BOX-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293158 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10120 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33728	X	30071	-0-	-3657	-0-	1964	1	27699	2	Y	371	314	1	47	8	45
							408	9									
01	32333	X	28510	-0-	-3823	-0-	1889	1	26283	2	Y	307	267	1	41	8	44
							338	9									
02	28224	X	25772	-0-	-2452	-0-	1861	1	23671	2	Y	218	132	1	80	8	50
							240	9									
03	31248	X	27309	-0-	-3939	-0-	1600	1	25344	2	Y	332	242	1	92	8	48
							365	9									
04	29580	X	26448	-0-	-3132	-0-	1311	1	24754	2	Y	348	296	1	26	8	74
							383	9									
05	30070	X	26705	-0-	-3365	-0-	1401	1	25066	2	Y	216	64	1	32	8	194
							238	9									

CHURCH-BRADY-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293181 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9701 PERF.10348 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37293	X	31504	-0-	-5789	-0-	2057	1	29016	2	Y	392	328	1	54	8	45
							431	9									
01	35960	X	29502	-0-	-6458	-0-	1955	1	27198	2	Y	317	276	1	42	8	44
							349	9									
02	30688	X	27383	-0-	-3305	-0-	1967	1	25013	2	Y	366	140	1	222	8	48
							403	9									
03	33976	X	29165	-0-	-4811	-0-	1710	1	27086	2	Y	335	260	1	104	8	19
							369	9									
04	30480	X	28447	-0-	-2033	-0-	1410	1	26626	2	Y	374	319	1	28	8	46
							411	9									
05	31496	X	29082	-0-	-2414	-0-	1526	1	27299	2	Y	234	69	1	35	8	176
							257	9									

HOLDER-DILLEN-BOUNDS WELL #: 1H RRCID -> 293317 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10693 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36187	X	36187	-0-	-0-	-0-	2347	1	33110	2	Y	664	599	1	60	8	65
							730	9									
01	34906	X	34766	-0-	-140	-0-	2285	1	31797	2	Y	622	570	1	50	8	67
							684	9									
02	31489	X	31489	-0-	-0-	-0-	2254	1	28670	2	Y	514	421	1	80	8	80
							565	9									
03	32449	X	32449	-0-	-0-	-0-	1896	1	30043	2	Y	464	286	1	68	8	190
							510	9									
04	31020	X	30733	-0-	-287	-0-	1524	1	28783	2	Y	387	480	1	31	8	66
							426	9									
05	32054	X	31178	-0-	-876	-0-	1625	1	29073	2	Y	436	407	1	37	8	58
							480	9									

PRO WELL #: 1H RRCID -> 293768 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10940 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33844	X	33844	-0-	-0-	-0-	3226	1	30314	2	Y	276	167	1	93	8	33
							304	9									
01	31589	X	31589	-0-	-0-	-0-	2083	1	29063	2	Y	403	299	1	32	8	105
							443	9									
02	28576	X	28576	-0-	-0-	-0-	4042	1	24127	2	Y	370	289	1	81	8	105
							407	9									
03	29861	X	29861	-0-	-0-	-0-	4748	1	24944	2	Y	154	86	1	67	8	106
							169	9									
04	28387	X	28387	-0-	-0-	-0-	3228	1	24859	2	Y	273	197	1	27	8	155
							300	9									
05	27063	X	27063	-0-	-0-	-0-	1566	1	25302	2	Y	177	159	1	66	8	107
							195	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PRO WELL #: 2H RRCID -> 293819 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10801 - 13561

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

TAYLOR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294454 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10446 - 14211

12	35340	X	30512	-0-	-4828	-0-	2012	1	28378	2	Y	111	63	1	43	8	5
							122	9									
01	33449	X	28473	-0-	-4976	-0-	1901	1	26450	2	Y	111	73	1	41	8	2
							122	9									
02	29484	X	24423	-0-	-5061	-0-	1771	1	22531	2	Y	110	67	1	15	8	30
							121	9									
03	32085	X	25067	-0-	-7018	-0-	1485	1	23529	2	Y	48	48	1			30
							53	9									
04	31050	X	23168	-0-	-7882	-0-	1161	1	21937	2	Y	64	65	1	23	8	6
							70	9									
05	30504	X	22832	-0-	-7672	-0-	1203	1	21524	2	Y	95	71	1	27	8	3
							105	9									

TAYLOR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294640 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10450 - 14295

12	45446	X	37538	-0-	-7908	-0-	2474	1	34899	2	Y	150	77	1	63	8	15
							165	9									
01	43307	X	36131	-0-	-7176	-0-	2413	1	33576	2	Y	129	92	1	50	8	2
							142	9									
02	36204	X	31631	-0-	-4573	-0-	2297	1	29211	2	Y	112	87	1			27
							123	9									
03	39649	X	32875	-0-	-6774	-0-	1948	1	30858	2	Y	63	63	1			27
							69	9									
04	37890	X	30202	-0-	-7688	-0-	1514	1	28590	2	Y	89	86	1	30	8	-0-
							98	9									
05	37541	X	29628	-0-	-7913	-0-	1561	1	27920	2	Y	134	92	1	36	8	6
							147	9									

TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295362 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10628 - 14158

12	41261	X	32733	-0-	-8528	-0-	2157	1	30424	2	Y	138	67	1	56	8	15
							152	9									
01	40579	X	31236	-0-	-9343	-0-	2086	1	29027	2	Y	112	80	1	45	8	2
							123	9									
02	31864	X	26967	-0-	-4897	-0-	1957	1	24888	2	Y	111	74	1	9	8	30
							122	9									
03	35278	X	28243	-0-	-7035	-0-	1673	1	26511	2	Y	54	54	1			30
							59	9									
04	34140	X	25179	-0-	-8961	-0-	1262	1	23841	2	Y	69	70	1	25	8	4
							76	9									
05	32736	X	23250	-0-	-9486	-0-	1225	1	21919	2	Y	96	73	1	24	8	3
							106	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295604 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 10033 PERF.10579 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40486	X	31189	-0-	-9297	-0-	2056	1	28992	2	Y	128	64	1	49	8	15
							141	9									
01	39215	X	29236	-0-	-9979	-0-	1953	1	27170	2	Y	103	74	1	42	8	2
							113	9									
02	30940	X	25316	-0-	-5624	-0-	1837	1	23363	2	Y	105	69	1	8	8	30
							116	9									
03	34255	X	25954	-0-	-8301	-0-	1538	1	24362	2	Y	49	49	1			30
							54	9									
04	32220	X	23928	-0-	-8292	-0-	1200	1	22655	2	Y	66	67	1	24	8	5
							73	9									
05	31186	X	23439	-0-	-7747	-0-	1235	1	22095	2	Y	99	73	1	28	8	3
							109	9									

HILLIN SE WELL #: 2H RRCID -> 295873 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10558 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58373	X	42800	-0-	-15573	-0-	2822	1	39807	2	Y	155	69	1	80	8	11
							171	9									
01	52390	X	39828	-0-	-12562	-0-	2661	1	37020	2	Y	134	78	1	56	8	11
							147	9									
02	42308	X	33713	-0-	-8595	-0-	2451	1	31176	2	Y	78	65	1	13	8	11
							86	9									
03	46841	X	32726	-0-	-14115	-0-	1939	1	30719	2	Y	62	62	1			11
							68	9									
04	44070	X	29080	-0-	-14990	-0-	1458	1	27534	2	Y	80	51	1	29	8	11
							88	9									
05	42811	X	28071	-0-	-14740	-0-	1478	1	26438	2	Y	141	113	1	34	8	5
							155	9									

JOE BAILEY HILLIN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295882 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 10133 PERF.11124 - 14355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63147	X	45418	-0-	-17729	-0-	2996	1	42256	2	Y	151	73	1	84	8	11
							166	9									
01	57846	X	41977	-0-	-15869	-0-	2804	1	39016	2	Y	143	82	1	61	8	11
							157	9									
02	45360	X	34975	-0-	-10385	-0-	2544	1	32357	2	Y	67	67	1			11
							74	9									
03	50220	X	34083	-0-	-16137	-0-	2019	1	31979	2	Y	77	65	1	12	8	11
							85	9									
04	47340	X	29618	-0-	-17722	-0-	1485	1	28043	2	Y	82	52	1	30	8	11
							90	9									
05	45415	X	25764	-0-	-19651	-0-	1356	1	24261	2	Y	134	105	1	35	8	5
							147	9									

ARTHUR SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296888 COMPL. DATE 09/03/2023 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10970 - 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	178343	X	124852	-0-	-53491	-0-	8237	1	116179	2	Y	396	199	1	197	8	28
							436	9									
01	163401	X	115911	-0-	-47490	-0-	7743	1	107742	2	Y	387	227	1	160	8	28
							426	9									
02	130312	X	97720	-0-	-32592	-0-	7050	1	89667	2	Y	912	186	1	726	8	28
							1003	9									
03	144274	X	104694	-0-	-39580	-0-	6203	1	98271	2	Y	200	200	1			28
							220	9									
04	131430	X	95748	-0-	-35682	-0-	4800	1	90654	2	Y	267	169	1	98	8	28
							294	9									
05	124837	X	94391	-0-	-30446	-0-	4977	1	89038	2	Y	342	227	1	115	8	28
							376	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ARTHUR SMITH GAS UNIT 3H WELL #: 3H RRCID -> 297468 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10654 - 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	70370	X	52279	-0-	-18091	-0-	3455	1	48732	2	Y	84	84	1			20
							92	9									
01	65379	X	49651	-0-	-15728	-0-	3322	1	46222	2	Y	97	97	1			20
							107	9									
02	52528	X	42393	-0-	-10135	-0-	3084	1	39220	2	Y	81	81	1			20
							89	9									
03	58156	X	43916	-0-	-14240	-0-	2602	1	41222	2	Y	84	84	1			20
							92	9									
04	53460	X	38175	-0-	-15285	-0-	1916	1	36185	2	Y	67	67	1			20
							74	9									
05	52266	X	43099	-0-	-9167	-0-	2276	1	40710	2	Y	103	103	1			20
							113	9									

BURKS, CC GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298856 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH-CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 299004 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					63
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	88	2	8	9	Y	7					70
*02	DLQ G-10		113	-0-	113	113	105	2	8	9	Y	7					77
*03	DLQ G-10		602	-0-	602	715	599	2	3	9	Y	3					80
*04	759	N	44	-0-	-715	-0-	41	2	3	9	Y	3					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					162
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	5					167
02	DLQ G-10		351	-0-	351	351	345	3	6	9	Y	5					172
03	DLQ G-10		290	-0-	290	641	288	3	2	9	Y	2					174
04	905	X	264	-0-	-641	-0-	264	3			Y	-0-					174
05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					174

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
*01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					68
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					68
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					68
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					68
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					68

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					94
*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	124	2	8	9	Y	7					101
*02	DLQ G-10		113	-0-	113	113	105	2	8	9	Y	7					108
*03	DLQ G-10		111	-0-	111	224	108	2	3	9	Y	3					111
*04	297	N	73	-0-	-224	-0-	70	2	3	9	Y	3					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114

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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					27
*01	310	N	159	-0-	-151	-0-	151	2	8	9	Y	7					34
*02	DLQ G-10		154	-0-	154	154	146	2	8	9	Y	7					41
*03	DLQ G-10		132	-0-	132	286	129	2	3	9	Y	3					44
*04	368	N	82	-0-	-286	-0-	79	2	3	9	Y	3					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	29	1	8			70
*01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1491	2	6	9	N	5					75
*02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1791	2	13	9	N	12	7	8			80
*03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2163	2	25	9	N	23	11	8			92
*04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2025	2	10	9	N	9	4	8			97
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2819	2	17	9	N	15	5	8			107

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
12	186	N	57	-0-	-129	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					27
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	551	1	1295	3	Y	-0-					27
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	197	1	521	3	Y	-0-					27
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	305	1	962	3	Y	-0-					27
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	148	1	558	3	Y	-0-					27
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	208	1	711	3	Y	-0-					27

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	934	-0-	-213	-0-	221	1	713	3	Y	-0-					30
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	270	1	753	3	Y	-0-					30
02	1008	N	937	-0-	-71	-0-	221	1	694	3	Y	20					50
							22	9									
03	930	N	878	-0-	-52	-0-	210	1	668	3	Y	-0-					50
04	990	N	796	-0-	-194	-0-	186	1	610	3	Y	-0-					50
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	248	1	892	3	Y	-0-					50

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	304	1	928	3	Y	-0-					112
*07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	339	1	1030	3	Y	-0-					112
*08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	323	1	1055	3	Y	-0-					112
*09	1260	N	1057	-0-	-203	-0-	263	1	794	3	Y	-0-					112
*10	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	301	1	915	3	Y	-0-					112
*11	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	290	1	899	3	Y	-0-					112
*12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	312	1	1005	3	Y	-0-					112
*01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	333	1	926	3	Y	-0-					112
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	301	1	946	3	Y	-0-					112
*03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	348	1	1107	3	Y	-0-	112	1			-0-
*04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	349	1	1142	3	Y	-0-					-0-
*05	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	288	1	1038	3	Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	235	1	757	3	Y	-0-					32
01	930	N	729	-0-	-201	-0-	193	1	536	3	Y	-0-					32
02	868	N	564	-0-	-304	-0-	136	1	428	3	Y	-0-					32
03	992	N	618	-0-	-374	-0-	148	1	470	3	Y	-0-					32
04	720	N	594	-0-	-126	-0-	139	1	455	3	Y	-0-					32
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	127	1	455	3	Y	-0-					32

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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					56
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					4
01	527	X	-0-	-0-	-527	-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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	1240	X	437	-0-	-803	-0-	362	1	75	3	Y	-0-					107
01	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1126	1	518	3	Y	27					134
							30	9									
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1026	1	355	3	Y	1	24	7			111
							1	9									
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1453	1	57	3	Y	3	83	1			31
							3	9									
04	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	1005	3	28	9	Y	25					56
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	8					64

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

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

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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	325	1	1049	3	Y	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	333	1	928	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	854	-0-	-406	-0-	206	1	648	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	911	-0-	-453	-0-	218	1	693	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	988	-0-	-242	-0-	231	1	757	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	730	-0-	-231	-0-	159	1	571	3	Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					69
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		51	-0-	51	51	12	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
05	51	X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	215	1	693	3	Y	75	53	1	8	8	95
							83	9									
01	930	N	888	-0-	-42	-0-	224	1	624	3	Y	36	48	1	12	8	71
							40	9									
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	191	1	602	3	Y	92	56	1	9	8	98
							101	9									
03	992	N	888	-0-	-104	-0-	197	1	624	3	Y	61	104	1	11	8	44
							67	9									
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	199	1	652	3	Y	55	5	8			94
							61	9									
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	194	1	699	3	Y	59	113	1	5	8	35
							65	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

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

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	313	1	994	3	Y	-0-					37
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	82	1	268	3	Y	-0-					37
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	48	1	174	3	Y	-0-					37

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 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-

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

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

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

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-	21	1			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2025

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

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

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-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-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 9480 - 10716

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					60
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					60
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2024

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

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

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					14
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			13

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	1023	N	836	-0-	-187	-0-	198	1	638	3	N	-0-					162
01	1116	N	892	-0-	-224	-0-	236	1	656	3	N	-0-					162
02	924	N	847	-0-	-77	-0-	204	1	643	3	N	-0-					162
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	242	1	771	3	N	-0-					162
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	225	1	736	3	N	-0-	139	1			23
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	208	1	748	3	N	-0-					23

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

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	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

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

12	527	N	-0-	-0-	-527	-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-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

12	930	N	810	-0-	-120	-0-	192	1	618	3	Y	-0-					16
01	868	N	765	-0-	-103	-0-	202	1	563	3	Y	-0-					16
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	193	1	608	3	Y	-0-					16
03	806	N	559	-0-	-247	-0-	134	1	425	3	Y	-0-					16
04	750	N	488	-0-	-262	-0-	114	1	374	3	Y	-0-					16
05	899	N	630	-0-	-269	-0-	137	1	493	3	Y	-0-					16

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 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-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

12	4991	X	3425	-0-	-1566	-0-	531	1	2894	3	Y	-0-					137
01	4991	X	389	-0-	-4602	-0-	116	1	273	3	Y	-0-					137
02	4508	X	73	-0-	-4435	-0-	20	1	53	3	Y	-0-					137
03	4309	X	42	-0-	-4267	-0-	10	1	32	3	Y	-0-					137
04	3840	X	3647	-0-	-193	-0-	766	1	2881	3	Y	-0-					137
*05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	1072	1	3664	3	Y	-0-	37	7			100

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	426	-0-	-70	-0-	86	1	279	3	Y	55	93	1			69
							61	9									
01	496	N	381	-0-	-115	-0-	78	1	219	3	Y	76					145
							84	9									
02	672	N	354	-0-	-318	-0-	75	1	234	3	Y	41	86	1			100
							45	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	113	1	360	3	Y	82	84	1			98
							90	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	117	1	384	3	Y	38	90	1			46
							42	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	87	1	313	3	Y	100	86	1			60
							110	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					46
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	24	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	27	-0-	-197	-0-	7	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	357	1	1152	3	Y	-0-					53
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	481	1	1337	3	Y	-0-					53
02	1708	N	1502	-0-	-206	-0-	363	1	1139	3	Y	-0-					53
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	403	1	1281	3	Y	-0-					53
04	1770	N	1387	-0-	-383	-0-	308	1	1007	3	Y	65	63	1			55
							72	9									
05	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	335	1	1208	3	Y	-0-					55

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					42
01	372	N	-0-	-0-	-372	-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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	557	1	1751	3	N	27					65
							30	9									
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	295	1	939	3	N	-0-					65
04	14B2 EXT		1073	-0-	1073	1073	251	1	822	3	N	-0-					65
05	14B2 EXT		1203	-0-	1203	2276	262	1	941	3	N	-0-					65

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		48	-0-	48	48	12	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
05	48	X	-0-	-0-	48	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	472	-0-	-179	-0-	108	1	350	3	Y	13	45	1			212
							14	9									
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	186	1	516	3	Y	10	22	1			200
							11	9									
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	94	1	296	3	Y	7					207
							8	9									
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	203	1	645	3	Y	25					232
							28	9									
04	690	N	570	-0-	-120	-0-	133	1	435	3	Y	2					234
							2	9									
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	93	1	336	3	Y	-0-					234

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	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-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	219	1	706	3	Y	76	56	1	8	8	96
							84	9									
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	248	1	692	3	Y	40	49	1	13	8	74
							44	9									
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	208	1	655	3	Y	93	58	1	10	8	99
							102	9									
03	1023	N	985	-0-	-38	-0-	219	1	696	3	Y	64	106	1	11	8	46
							70	9									
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	215	1	703	3	Y	54	5	8			95
							59	9									
05	1054	N	881	-0-	-173	-0-	177	1	639	3	Y	59	114	1	5	8	35
							65	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	358	1	1154	3	Y	-0-					110
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	437	1	1216	3	Y	-0-					110
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	339	1	1066	3	Y	-0-					110
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	368	1	1169	3	Y	9	42	1			77
							10	9									
04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	346	1	1130	3	Y	3					80
							3	9									
05	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	324	1	1168	3	Y	-0-					80

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

12	248	N	181	-0-	-67	-0-	42	1	136	3	Y	3	3	8			5
							3	9									
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	39	1	107	3	Y	4	4	8			5
							4	9									
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	21	1	64	3	Y	4	4	8			5
							4	9									
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	49	1	157	3	Y	4	4	8			5
							4	9									
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	38	1	124	3	Y	12	1	8			16
							13	9									
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	3	Y	-0-	1	7			15

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-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

*06	1950	N	1678	-0-	-272	-0-	407	1	1241	3	Y	27	27	8			4
							30	9									
*07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	637	1	1934	3	Y	22	22	8			4
							24	9									
*08	2263	N	2075	-0-	-188	-0-	477	1	1558	3	Y	36	36	8			4
							40	9									
*09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	690	1	2081	3	Y	18	18	8			4
							20	9									
*10	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	660	1	2007	3	Y	19	19	8			4
							21	9									
*11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	628	1	1944	3	Y	18	18	8			4
							20	9									
*12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	536	1	1729	3	Y	23	23	8			4
							25	9									
*01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	674	1	1877	3	Y	23	23	8			4
							25	9									
*02	2408	N	2131	-0-	-277	-0-	509	1	1600	3	Y	20	20	8			4
							22	9									
*03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	689	1	2190	3	Y	31	31	8			4
							34	9									
*04	2490	N	1845	-0-	-645	-0-	427	1	1395	3	Y	21	20	8			5
							23	9									
05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	623	1	2242	3	Y	21	21	8			5
							23	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	237	1	766	3	N	10					177
							11	9									
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	369	1	1026	3	N	80	138	1			119
							88	9									
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	295	1	929	3	N	31					150
							34	9									
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	305	1	968	3	N	80	172	1			58
							88	9									
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	300	1	981	3	N	51					109
							56	9									
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	276	1	994	3	N	46					155
							51	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
*06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	430	1	1311	3	Y	-0-					-0-
*07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	505	1	1531	3	Y	-0-					-0-
*08	1953	N	1500	-0-	-453	-0-	351	1	1149	3	Y	-0-					-0-
*09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	520	1	1568	3	Y	-0-					-0-
*10	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	495	1	1505	3	Y	-0-					-0-
*11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	483	1	1495	3	Y	-0-					-0-
*12	2015	N	1526	-0-	-489	-0-	361	1	1165	3	Y	-0-					-0-
*01	2015	N	1226	-0-	-789	-0-	324	1	902	3	Y	-0-					-0-
*02	1848	N	1304	-0-	-544	-0-	315	1	989	3	Y	-0-					-0-
*03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	365	1	1158	3	Y	-0-					-0-
*04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	356	1	1162	3	Y	-0-					-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	391	1	1406	3	Y	-0-					-0-

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
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*09	T. A.		343	-0-	343	343	85	1	257	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
*10	T. A.		530	-0-	530	873	130	1	397	3	Y	3	3	8			12
							3	9									
*11	T. A.		153	-0-	153	1026	37	1	113	3	Y	3	3	8			12
							3	9									
*12	1216	X	190	-0-	-1026	-0-	44	1	142	3	Y	4	4	8			12
							4	9									
*01	193	X	193	-0-	-0-	-0-	49	1	137	3	Y	6	6	8			12
							7	9									
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	41	1	127	3	Y	3	3	8			12
							3	9									
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	45	1	141	3	Y	4	4	8			12
							4	9									
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	42	1	138	3	Y	3	3	8			12
							3	9									
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	40	1	146	3	Y	4	4	8			12
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	269	1	869	3	Y	2	2	8			28
							2	9									
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	371	1	1033	3	Y	3	3	8			28
							3	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	318	1	998	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	348	1	1104	3	Y	2	2	8			28
							2	9									
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	320	1	1044	3	Y	2	2	8			28
							2	9									
05	1364	N	752	-0-	-612	-0-	163	1	587	3	Y	2	2	8			28
							2	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

*06	960	N	304	-0-	-656	-0-	75	1	229	3	Y	-0-					3
*07	992	N	90	-0-	-902	-0-	22	1	68	3	Y	-0-					3
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	79	3	Y	-0-					3
*09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					3
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	24	1	75	3	Y	-0-					3
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	50	1	152	3	Y	-0-					9
*07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	104	1	316	3	Y	-0-	7	1			2
*08	403	N	332	-0-	-71	-0-	78	1	254	3	Y	-0-					2
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	69	1	208	3	Y	-0-					2
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	110	1	336	3	Y	-0-					2
*11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					2
*12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	24	1	75	3	Y	3	3	8			1
							3	9									
*07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	3	3	8			1
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	8			1
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	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

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
*07	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	324	1	983	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*08	1426	N	1171	-0-	-255	-0-	273	1	891	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*09	1350	N	1126	-0-	-224	-0-	280	1	844	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	359	1	1093	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	357	1	1104	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	385	1	1243	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	453	1	1260	3	Y	14	6	8			8
							15	9									
*02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	368	1	1157	3	Y	6	6	8			8
							7	9									
*03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	372	1	1182	3	Y	8	8	8			8
							9	9									
*04	1470	N	1248	-0-	-222	-0-	291	1	953	3	Y	4	4	8			8
							4	9									
05	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	314	1	1129	3	Y	4	4	8			8
							4	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

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

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	525	-0-	-281	-0-	118	1	382	3	N	23					195
							25	9									
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	176	1	490	3	N	4					199
							4	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	139	1	436	3	N	13					212
							14	9									
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	144	1	456	3	N	154	157	1			209
							169	9									
04	660	N	447	-0-	-213	-0-	100	1	325	3	N	20					229
							22	9									
05	651	N	452	-0-	-199	-0-	94	1	338	3	N	18					247
							20	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1542	-0-	-504	-0-	363	1 6 9	1173	3	N	5	5	8			23
01	1891	N	1530	-0-	-361	-0-	402	1 9 9	1119	3	N	8	8	8			23
02	1596	N	1350	-0-	-246	-0-	325	1 3 9	1022	3	N	3	3	8			23
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	425	1 6 9	1351	3	N	5	5	8			23
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	395	1 4 9	1289	3	N	4	4	8			23
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	403	1 4 9	1451	3	N	4	4	8			23

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	809	1 9 9	2612	3	Y	8	8	8			26
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	850	1 6 9	2367	3	Y	5	5	8			26
02	3416	X	2828	-0-	-588	-0-	682	1 4 9	2142	3	Y	4	4	8			26
03	3782	X	2385	-0-	-1397	-0-	569	1 6 9	1810	3	Y	5	4	8			27
04	3450	X	3072	-0-	-378	-0-	717	1 13 9	2342	3	Y	12	1	8			38
*05	3441	X	2834	-0-	-607	-0-	616	1	2218	3	Y	-0-	3	7			35

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

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

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	179	-0-	-131	-0-	41	1 6 9	132	3	Y	5	5	8			4
01	279	N	168	-0-	-111	-0-	42	1 8 9	118	3	Y	7	6	8			5
02	224	N	141	-0-	-83	-0-	32	1 7 9	102	3	Y	6	6	8			5
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	35	1 9 9	112	3	Y	8	8	8			5
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	43	1 4 9	139	3	Y	4	4	8			5
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	39	1 4 9	141	3	Y	4	4	8			5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4172	-0-	-509	-0-	987	1	3185	3	Y	-0-					99
01	4433	X	3190	-0-	-1243	-0-	843	1	2347	3	Y	-0-					99
02	3976	X	3952	-0-	-24	-0-	945	1	2970	3	Y	34					133
							37	9									
03	4247	X	3865	-0-	-382	-0-	924	1	2938	3	Y	3					136
							3	9									
04	4050	X	3868	-0-	-182	-0-	900	1	2943	3	Y	23	48	1			111
							25	9									
05	4371	X	3988	-0-	-383	-0-	867	1	3120	3	Y	1	1	7			111
							1	9									

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6657	-0-	-194	-0-	1569	1	5065	3	N	21					173
							23	9									
01	6727	X	6546	-0-	-181	-0-	1730	1	4816	3	N	-0-					173
02	6076	X	5834	-0-	-242	-0-	1406	1	4418	3	N	9					182
							10	9									
03	6665	X	6346	-0-	-319	-0-	1516	1	4817	3	N	12					194
							13	9									
04	6450	X	5407	-0-	-1043	-0-	1267	1	4140	3	N	-0-	131	1			63
05	6665	X	3146	-0-	-3519	-0-	681	1	2452	3	N	12					75
							13	9									

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8130	X	7531	-0-	-599	-0-	1356	1	6175	3	Y	-0-					240
*07	8401	X	2949	-0-	-5452	-0-	545	1	2404	3	Y	-0-					240
*08	8649	X	5398	-0-	-3251	-0-	754	1	4644	3	Y	-0-					240
*09	8310	X	7687	-0-	-623	-0-	1267	1	6420	3	Y	-0-					240
*10	7967	X	7556	-0-	-411	-0-	751	1	6805	3	Y	-0-					240
*11	7530	X	7205	-0-	-325	-0-	1214	1	5991	3	Y	-0-					240
*12	7936	X	7015	-0-	-921	-0-	1089	1	5926	3	Y	-0-					240
*01	7936	X	836	-0-	-7100	-0-	250	1	586	3	Y	-0-					240
*02	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	2058	1	5423	3	Y	-0-					240
*03	7564	X	7450	-0-	-114	-0-	1792	1	5658	3	Y	-0-					240
*04	7200	X	6988	-0-	-212	-0-	1468	1	5520	3	Y	-0-					240
*05	8184	X	7118	-0-	-1066	-0-	1612	1	5506	3	Y	-0-	124	1	26	7	90

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	4526	X	4469	-0-	-57	-0-	1055	1	3407	3	N	6	6	8			100
							7	9									
01	4526	X	3929	-0-	-597	-0-	1037	1	2886	3	N	5	5	8			100
							6	9									
02	4088	X	3545	-0-	-543	-0-	855	1	2686	3	N	4	4	8			100
							4	9									
03	4526	X	3539	-0-	-987	-0-	845	1	2687	3	N	6	6	8			100
							7	9									
04	4380	X	3883	-0-	-497	-0-	909	1	2970	3	N	4	4	8			100
							4	9									
05	4464	X	3972	-0-	-492	-0-	862	1	3104	3	N	5	1	7	4	8	100
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	10385	X	10051	-0-	-334	-0-	2378	1	7673	3	N	-0-					68
01	10385	X	9931	-0-	-454	-0-	2625	1	7306	3	N	-0-					68
02	9380	X	8832	-0-	-548	-0-	2132	1	6700	3	N	-0-					68
03	10354	X	9726	-0-	-628	-0-	2316	1	7358	3	N	47					115
							52	9									
*04	9930	X	9378	-0-	-552	-0-	2186	1	7146	3	N	42	105	1			52
							46	9									
05	10044	X	8988	-0-	-1056	-0-	1954	1	7031	3	N	3	3	7			52
							3	9									

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15624	X	14917	-0-	-707	-0-	2315	1	12602	3	Y	-0-					415
01	15624	X	6973	-0-	-8651	-0-	2083	1	4890	3	Y	-0-					415
02	14112	X	13305	-0-	-807	-0-	3659	1	9646	3	Y	-0-					415
03	15438	X	13759	-0-	-1679	-0-	3283	1	10364	3	Y	102	180	1			337
							112	9									
04	14790	X	13045	-0-	-1745	-0-	2740	1	10305	3	Y	-0-					337
05	14911	X	13231	-0-	-1680	-0-	2996	1	10235	3	Y	-0-					337

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	10819	X	9677	-0-	-1142	-0-	2289	1	7386	3	N	2	2	8			102
							2	9									
01	10664	X	9566	-0-	-1098	-0-	2528	1	7038	3	N	-0-					102
02	9632	X	8596	-0-	-1036	-0-	2075	1	6521	3	N	-0-					102
03	9672	X	9603	-0-	-69	-0-	2299	1	7304	3	N	-0-					102
04	9360	X	9273	-0-	-87	-0-	2172	1	7100	3	N	1	1	7			102
							1	9									
*05	9672	X	9374	-0-	-298	-0-	2038	1	7334	3	N	2	26	7			78
							2	9									

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	12338	X	11537	-0-	-801	-0-	2721	1	8784	3	N	29	29	8			229
							32	9									
*01	11656	X	11513	-0-	-143	-0-	3038	1	8458	3	N	15	15	8			229
							17	9									
*02	10724	X	10195	-0-	-529	-0-	2458	1	7723	3	N	13	13	8			229
							14	9									
*03	11873	X	11152	-0-	-721	-0-	2665	1	8467	3	N	18	18	8			229
							20	9									
*04	11490	X	10712	-0-	-778	-0-	2507	1	8192	3	N	12	12	8			229
							13	9									
05	11687	X	10881	-0-	-806	-0-	2361	1	8499	3	N	19	3	7	16	8	229
							21	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	17267	X	14119	-0-	-3148	-0-	3335	1	10762	3	N	20	20	8			152
							22	9									
01	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	4051	1	11275	3	N	31	31	8			152
							34	9									
02	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	3503	1	11009	3	N	18	13	8			157
							20	9									
03	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	3785	1	12028	3	N	17	57	1	15	8	102
							19	9									
04	14850	X	14453	-0-	-397	-0-	3383	1	11058	3	N	11	1	7	10	8	102
							12	9									
05	16089	X	11982	-0-	-4107	-0-	2601	1	9363	3	N	16	4	7	12	8	102
							18	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	13485	X	1007	-0-	-12478	-0-	238	1	769	3	N	-0-	153	1			24
01	13485	X	1217	-0-	-12268	-0-	366	1	851	3	N	-0-					24
02	10472	X	348	-0-	-10124	-0-	84	1	263	3	N	1	1	8			24
							1	9									
03	11594	X	823	-0-	-10771	-0-	424	1	398	3	N	1	1	8			24
							1	9									
*04	3780	X	1634	-0-	-2146	-0-	606	1	997	3	N	28	4	8			48
							31	9									
05	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	4022	1	10293	3	N	86	16	8			118
							95	9									

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571

12	15283	X	13788	-0-	-1495	-0-	3260	1	10521	3	N	6	6	8			70
							7	9									
01	15283	X	13258	-0-	-2025	-0-	3503	1	9749	3	N	5	5	8			70
							6	9									
*02	12908	X	12190	-0-	-718	-0-	2935	1	9224	3	N	28	4	8			94
							31	9									
*03	14043	X	13228	-0-	-815	-0-	3165	1	10056	3	N	6	6	8			94
							7	9									
*04	13500	X	12664	-0-	-836	-0-	2966	1	9694	3	N	4	4	8			94
							4	9									
05	13795	X	12685	-0-	-1110	-0-	2756	1	9920	3	N	8	4	7	4	8	94
							9	9									

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033

12	16027	X	14813	-0-	-1214	-0-	3499	1	11294	3	N	18	18	8			155
							20	9									
01	16027	X	14775	-0-	-1252	-0-	3877	1	10793	3	N	95	176	1	27	8	47
							105	9									
02	13972	X	12884	-0-	-1088	-0-	3107	1	9762	3	N	14	14	8			47
							15	9									
03	15159	X	13793	-0-	-1366	-0-	3283	1	10434	3	N	69	18	8			98
							76	9									
04	14460	X	13217	-0-	-1243	-0-	3093	1	10111	3	N	12	1	7	11	8	98
							13	9									
05	14818	X	13483	-0-	-1335	-0-	2927	1	10536	3	N	18	4	7	14	8	98
							20	9									

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303

12	21266	X	18936	-0-	-2330	-0-	4474	1	14442	3	N	18	18	8			110
							20	9									
01	21266	X	18504	-0-	-2762	-0-	4868	1	13552	3	N	76	27	8			159
							84	9									
02	17808	X	16492	-0-	-1316	-0-	3978	1	12499	3	N	14	14	8			159
							15	9									
03	19716	X	18271	-0-	-1445	-0-	4364	1	13870	3	N	34	18	8			175
							37	9									
04	18600	X	17448	-0-	-1152	-0-	4080	1	13337	3	N	28	173	1	1	7	17
							31	9					12	8			
05	18941	X	17766	-0-	-1175	-0-	3858	1	13887	3	N	19	5	7	14	8	17
							21	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHADWICK-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 292626 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10899 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77252	X	66149	-0-	-11103	-0-	9938	1	55269	3	N	856	721	1			222
							942	9									
01	77252	X	63155	-0-	-14097	-0-	9659	1	52532	3	N	876	899	1			199
							964	9									
02	67368	X	55170	-0-	-12198	-0-	8504	1	45922	3	N	676	721	1			154
							744	9									
03	70649	X	59700	-0-	-10949	-0-	9284	1	49596	3	N	745	717	1			182
							820	9									
04	65910	X	55608	-0-	-10302	-0-	8614	1	46331	3	N	603	701	1			84
							663	9									
05	66154	X	57498	-0-	-8656	-0-	9226	1	47593	3	N	617	556	1			145
							679	9									

TURNER-MOSS WELL #: 1H RRCID -> 292808 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9908 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26908	X	22478	-0-	-4430	-0-	2710	1	19291	3	N	434	497	1			37
							477	9									
01	26071	X	21102	-0-	-4969	-0-	2759	1	17943	3	N	364	359	1			42
							400	9									
02	23296	X	18684	-0-	-4612	-0-	2362	1	15922	3	N	364	334	1			72
							400	9									
03	22475	X	20722	-0-	-1753	-0-	2558	1	17753	3	N	374	352	1			94
							411	9									
04	21750	X	20088	-0-	-1662	-0-	2421	1	17278	3	N	354	348	1			100
							389	9									
05	22475	X	20683	-0-	-1792	-0-	2498	1	17746	3	N	399	360	1			139
							439	9									

TATUM B-BRIAR WELL #: 1H RRCID -> 294341 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10413 - 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	0	W	98120	-0-	98120	110337	13888	1	82834	3	N	1271	871	1			400
							1398	9									
01	204820	X	94483	-0-	-110337	-0-	13253	1	79823	3	N	1279	1544	1	22	8	113
							1407	9									
02	86240	X	67436	-0-	-18804	-0-	9028	1	57191	3	N	1106	1071	1			148
							1217	9									
03	95480	X	53798	-0-	-41682	-0-	6792	1	46041	3	N	877	891	1			134
							965	9									
04	92400	X	44806	-0-	-47594	-0-	5369	1	38470	3	N	879	684	1	15	8	314
							967	9									
05	95480	X	40259	-0-	-55221	-0-	4818	1	34590	3	N	774	880	1			208
							851	9									

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 3H RRCID -> 294452 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10507 - 16065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26877	X	19263	-0-	-7614	-0-	2744	1	16368	3	N	137	176	1			68
							151	9									
01	25637	X	20871	-0-	-4766	-0-	2921	1	17596	3	N	322	181	1	64	8	145
							354	9									
02	22372	X	17887	-0-	-4485	-0-	2412	1	15282	3	N	175	162	1			158
							193	9									
03	23467	X	19514	-0-	-3953	-0-	2485	1	16843	3	N	169	179	1			148
							186	9									
04	21000	X	18625	-0-	-2375	-0-	2255	1	16155	3	N	195	171	1	30	8	142
							215	9									
05	20863	X	18088	-0-	-2775	-0-	2192	1	15735	3	N	146	175	1			113
							161	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 2H RRCID -> 294457 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10454 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	1442	1	8598	3	N	150	167	1			23
							165	9									
01	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	955	1	5749	3	N	243	184	1	64	8	18
							267	9									
02	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	1240	1	7854	3	N	115					133
							127	9									
03	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	1118	1	7581	3	N	114	182	1			65
							125	9									
04	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	1043	1	7477	3	N	201	171	1	30	8	65
							221	9									
05	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	996	1	7148	3	N	121	163	1			23
							133	9									

LILY-BIRCH WELL #: 1H RRCID -> 294462 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10308 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54312	X	42644	-0-	-11668	-0-	6660	1	35821	3	N	148	166	1			55
							163	9									
01	52390	X	41586	-0-	-10804	-0-	6725	1	34740	3	N	110					165
							121	9									
02	46648	X	36324	-0-	-10324	-0-	5739	1	30402	3	N	166	178	1			153
							183	9									
03	49631	X	22756	-0-	-26875	-0-	2158	1	20427	3	N	155	179	1			129
							171	9									
04	41280	X	30828	-0-	-10452	-0-	2374	1	28336	3	N	107	164	1			72
							118	9									
05	42656	X	27524	-0-	-15132	-0-	4374	1	22959	3	N	174	174	1			72
							191	9									

TATUM B-HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 294520 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10134 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68882	X	61332	-0-	-7550	-0-	8636	1	51510	3	N	1078	1051	1			27
							1186	9									
01	68882	X	62261	-0-	-6621	-0-	8696	1	52377	3	N	1080	870	1	22	8	215
							1188	9									
02	62216	X	44725	-0-	-17491	-0-	5965	1	37786	3	N	885	895	1			205
							974	9									
03	68882	X	32391	-0-	-36491	-0-	4082	1	27676	3	N	575	517	1			263
							633	9									
04	66660	X	34685	-0-	-31975	-0-	4183	1	29972	3	N	482	514	1	15	8	216
							530	9									
05	62248	X	33008	-0-	-29240	-0-	3952	1	28373	3	N	621	681	1			156
							683	9									

BRADY EST GU 2-HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 294754 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 9836 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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOSS WELL #: 1H RRCID -> 295400 COMPL. DATE 11/19/2024 TOTAL DEPTH 9754 PERF.10086 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		60189	-0-	60189	70302	8463 1250	1 9	50476	3	N	1136	1059	1			77
01	144713	X	74411	-0-	-70302	-0-	10324 1907	1 9	62180	3	N	1734	1589	1	45	8	177
02	65068	X	65068	-0-	-0-	-0-	8655 1586	1 9	54827	3	N	1442	1445	1			174
03	64332	X	64332	-0-	-0-	-0-	8076 1504	1 9	54752	3	N	1367	1398	1			143
04	56965	X	56965	-0-	-0-	-0-	6802 1430	1 9	48733	3	N	1300	1019	1	30	8	394
05	53990	X	53990	-0-	-0-	-0-	6418 1500	1 9	46072	3	N	1364	1375	1	145	5	238

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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

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	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					1
05	0	X	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					2
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		108	-0-	108	212	108	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		72	-0-	72	284	72	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	284					Y	NO RPT					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					2
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		131	-0-	131	249	131	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		58	-0-	58	307	58	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	307					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					9
01	186	X	58	-0-	-128	-0-	58	2			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					9
03	DLQ G-10		114	-0-	114	232	114	2			Y	-0-					9
04	DLQ G-10		35	-0-	35	267	35	2			Y	-0-					9
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	267					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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					35
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					35
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					35
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					35
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					35
05	0	N	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	124	X	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					2
01	124	X	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		127	-0-	127	248	127	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		31	-0-	31	279	31	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	279					Y	NO RPT					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	800	-0-	-192	-0-	738	2	62	9	N	56	161	1			45
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1303	2	28	9	N	25					70
02	1148	N	428	-0-	-720	-0-	367	2	61	9	N	55					125
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	785	2	97	9	N	88	162	1			51
04	1290	N	964	-0-	-326	-0-	908	2	56	9	N	51					102
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	831	2	36	9	N	33					135

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					5

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					110

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					79

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					500

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*05	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					63

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					4

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					4

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	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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					4

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					19

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					117
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					117
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					131

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					5

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-

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					8
01	2573	X	10	-0-	-2563	-0-	10	3			N	-0-					8
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					8
03	651	X	34	-0-	-617	-0-	34	3			N	-0-					8
04	630	X	109	-0-	-521	-0-	109	3			N	-0-					8
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					8

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	744	X	7	-0-	-737	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	145	-0-	-599	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 3220 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					79
01	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					79
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4344	2	22	9	N	20					99
03	4650	X	2618	-0-	-2032	-0-	2618	2			N	-0-					99
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5135	2	33	9	N	30					129
05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					129

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					35
01	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-					35
02	112	N	12	-0-	-100	-0-	12	2			N	-0-					35
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					35
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					35
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					35

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					80
01	2325	N	1441	-0-	-884	-0-	1441	2			N	-0-					80
02	1316	N	1046	-0-	-270	-0-	1040	2	6	9	N	5					85
03	1581	N	988	-0-	-593	-0-	988	2			N	-0-					85
04	1380	N	625	-0-	-755	-0-	625	2			N	-0-					85
05	1147	N	408	-0-	-739	-0-	408	2			N	-0-					85

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	62	X	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			31
01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			31
02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			31
03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			31
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			31
05	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			31

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	2	1	83	2	N	-0-			19
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-			19
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	2			N	-0-			19
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-			19
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-			19
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			19

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	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	71	1	3355	2	N	-0-			22
01	3658	X	3422	-0-	-236	-0-	97	1	3325	2	N	-0-			22
02	3304	X	3006	-0-	-298	-0-	84	1	2922	2	N	-0-			22
03	3441	X	3411	-0-	-30	-0-	93	1	3318	2	N	-0-			22
04	3330	X	3314	-0-	-16	-0-	91	1	3223	2	N	-0-			22
05	3441	X	3177	-0-	-264	-0-	79	1	3098	2	N	-0-			22

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-			43
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			43
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-			43
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			43
04	570	N	257	-0-	-313	-0-	257	2			N	-0-			43
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	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	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	31	1	1494	2	N	-0-			40
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	27	1	927	2	N	-0-			40
02	1204	N	693	-0-	-511	-0-	19	1	663	2	N	10			50
							11	9							
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	46	1	1654	2	N	10			60
							11	9							
04	930	N	828	-0-	-102	-0-	23	1	805	2	N	-0-			60
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	35	1	1385	2	N	-0-			60

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					35
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					35
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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	3875	X	3548	-0-	-327	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
01	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2839	-0-	-819	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2701	-0-	-1259	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2314	-0-	-1778	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

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	3658	X	3145	-0-	-513	-0-	3145	2			N	-0-					20
01	3658	X	2391	-0-	-1267	-0-	2391	2			N	-0-					20
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					20
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					20
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					20
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					20

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	2080	-0-	-5856	-0-	2080	2			Y	-0-					57
01	7936	X	5696	-0-	-2240	-0-	5696	2			Y	-0-					57
02	7112	X	6956	-0-	-156	-0-	6956	2			Y	-0-					57
03	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			Y	-0-					57
04	7230	X	6832	-0-	-398	-0-	6832	2			Y	-0-					57
05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			Y	-0-					57

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

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-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

12	3813	X	1070	-0-	-2743	-0-	1070	2			Y	-0-					28
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					28
02	3668	X	3359	-0-	-309	-0-	3359	2			Y	-0-					28
03	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	3670	2			Y	-0-					28
04	3930	X	3519	-0-	-411	-0-	3519	2			Y	-0-					28
05	3999	X	3973	-0-	-26	-0-	3973	2			Y	-0-					28

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					2
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					2
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					2
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					2
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					2
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					2

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

12	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					72
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					72
02	3920	X	3078	-0-	-842	-0-	3078	2			Y	-0-					72
03	4340	X	2949	-0-	-1391	-0-	2949	2			Y	-0-					72
04	3570	X	2546	-0-	-1024	-0-	2546	2			Y	-0-					72
05	3441	X	2965	-0-	-476	-0-	2965	2			Y	-0-					72

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

12	1116	N	141	-0-	-975	-0-	141	2			Y	-0-					9
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					9
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					9
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					9
04	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	1025	2			Y	-0-					9
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					9

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

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

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

12	3100	N	865	-0-	-2235	3061	865	2			Y	-0-					79
01	3100	N	2408	-0-	-692	2369	2408	2			Y	-0-					79
02	2800	N	2265	-0-	-535	1834	2265	2			Y	-0-					79
03	3100	N	2499	-0-	-601	1233	2499	2			Y	-0-					79
04	3000	N	2392	-0-	-608	625	2392	2			Y	-0-					79
05	2777	N	2152	-0-	-625	-0-	2152	2			Y	-0-					79

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
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	1519	N	374	-0-	-1145	-0-	374	2			Y	-0-					17
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					17
02	1680	N	1274	-0-	-406	-0-	1274	2			Y	-0-					17
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					17
04	2100	N	1261	-0-	-839	-0-	1261	2			Y	-0-					17
05	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			Y	-0-					17

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14601	X	13323	-0-	-1278	-0-	13323	2			Y	-0-					142
01	14601	X	9402	-0-	-5199	-0-	9402	2			Y	-0-					142
02	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14698	2			Y	-0-					142
03	14260	X	13458	-0-	-802	-0-	13458	2			Y	-0-					142
04	13800	X	13556	-0-	-244	-0-	13556	2			Y	-0-					142
05	16275	X	15007	-0-	-1268	-0-	15007	2			Y	-0-					142

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			Y	-0-					2
01	372	N	66	-0-	-306	-0-	66	2			Y	-0-					2
02	308	N	189	-0-	-119	-0-	189	2			Y	-0-					2
03	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			Y	-0-					2
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					2
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					2

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 6086 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	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					26
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					26
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					26
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					26
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					26
05	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					26

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
01	992	N	806	-0-	-186	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	540	N	352	-0-	-188	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	Y	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	27	1	532	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	436	-0-	-153	-0-	22	1	414	2	Y	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 290410 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5188 - 5242

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-

BRIGGS (RODESSA) //CONT.// 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	37	1	683	2	Y	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	43	1	789	2	Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	37	1	670	2	Y	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	48	1	948	2	Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	46	1	897	2	Y	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	46	1	873	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	69	1	1290	2	Y	29	26	1			3
							32	9									
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	50	1	944	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	887	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	98	1	1917	2	Y	52	49	1			6
							57	9									
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	84	1	1621	2	Y	38	38	1			6
							42	9									
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	118	1	2236	2	Y	49	48	1			7
							54	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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	49	1	918	2	Y	-0-					-0-
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	67	1	1254	2	Y	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	63	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	74	1	1446	2	Y	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	75	1	1443	2	Y	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	78	1	1467	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 5 C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

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

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	38	2	Y	1	1	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

12	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	241	1	4949	2	Y	-0-					-0-
01	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	244	1	4845	2	Y	-0-					-0-
02	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	223	1	4258	2	Y	-0-					-0-
03	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	184	1	3887	2	Y	-0-					-0-
04	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	201	1	4172	2	Y	-0-					-0-
05	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	236	1	4721	2	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

12	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	171 43	1 9	2376	2	Y	39	37	1			10
01	2790 X	2063	-0-	-727	-0-	165 51	1 9	1847	2	Y	46	54	1			2
02	2800 N	2930	-0-	130	130	199 42	1 9	2689	2	Y	38	24	1			16
03	2604 N	311	-0-	-2293	-0-	19 37	1 9	255	2	Y	34	44	1			6
04	2010 N	73	-0-	-1937	-0-	3 20	1 9	50	2	Y	18	15	1			9
05	2790 X	169	-0-	-2621	-0-	6 48	1 9	115	2	Y	44	44	1			9

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2025

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	49	1	678	2	Y	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	Y	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	45	1	609	2	Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	46	1	630	2	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	Y	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	689	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	202	1	2796	2	Y	-0-					-0-
01	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	182	1	2043	2	Y	-0-					-0-
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	187	1	2538	2	Y	-0-					-0-
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	188	1	2581	2	Y	-0-					-0-
04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	119	1	2330	2	Y	-0-					-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	167	1	3044	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	713	N	653	-0-	-60	-0-	44	1	609	2	Y	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	59	1	662	2	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	523	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	42	1	582	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	563	-0-	-127	-0-	27	1	536	2	Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	55	1	1011	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

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

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	131 42	1 9	1813	2	Y	38	36	1			10
01	1891	N	1458	-0-	-433	-0-	115 48	1 9	1295	2	Y	44	52	1			2
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	118 42	1 9	1600	2	Y	38	24	1			16
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	128 36	1 9	1757	2	Y	33	43	1			6
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	83 30	1 9	1621	2	Y	27	23	1			10
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	105 46	1 9	1919	2	Y	42	43	1			9

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	67	1	923	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	836	-0-	-125	-0-	68	1	768	2	Y	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	63	1	857	2	Y	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	73	1	1003	2	Y	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	51	1	1002	2	Y	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	54	1	992	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	144	1	1999	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	152	1	1707	2	Y	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	136	1	1845	2	Y	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	135	1	1850	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	87	1	1706	2	Y	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	111	1	2025	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	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	155	1	2891	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
01	3224	X	506	-0-	-2718	-0-	25	1	478	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
02	2912	X	1249	-0-	-1663	-0-	65	1	1173	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	211	1	4086	2	Y	33	30	1			4
							36	9									
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	209	1	4042	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	176	1	3366	2	Y	22	23	1			3
							24	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2025

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 (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	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	126 136	1 9	1742	2	Y	124	118	1			33
01	1705	N	1206	-0-	-499	-0-	87 139	1 9	980	2	Y	126	156	1			3
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	129 118	1 9	1746	2	Y	107	60	1			50
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	114 120	1 9	1570	2	Y	109	140	1			19
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	92 86	1 9	1807	2	Y	78	66	1			31
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	103 155	1 9	1873	2	Y	141	143	1			29

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-						N	NO RPT					-0-
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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					3
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					23
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					23
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					23
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					23
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	203	3	10	9	N	9					32
05	341	N	49	-0-	-292	-0-	49	3			N	-0-					32

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	271	3	6	9	N	5					73
01	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	3			N	-0-					73
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	277	3	15	9	N	14					87
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	211	3	12	9	N	11					98
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					98
05	310	N	136	-0-	-174	-0-	115	3	21	9	N	19					117

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

12	1612	N	1154	-0-	-458	-0-	1154	3			N	-0-					35
01	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	1235	3	3	9	N	3					38
02	1120	N	989	-0-	-131	-0-	970	3	19	9	N	17					55
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					55
04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2668	3	145	9	N	132					187
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2284	3	208	9	N	189	182	1			194

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

12	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					105
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					105
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					105
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					105
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	43	3	28	9	N	25					130
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					130

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	999	3	55	9	N	50					168
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	867	3	43	9	N	39					207
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	960	3	54	9	N	49	186	1			70
03	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	977	3	58	9	N	53					123
04	870	N	813	-0-	-57	-0-	780	3	33	9	N	30					153
05	1116	N	718	-0-	-398	-0-	670	3	48	9	N	44					197

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	N	5					80
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	294	3	14	9	N	13					93
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	300	3	4	9	N	4					97
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	318	3	12	9	N	11					108
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	287	3	8	9	N	7					115
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	322	3	6	9	N	5					120

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1490	3	36	9	N	33					310
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1757	3	17	9	N	15					325
02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2487	3	19	9	N	17					342
03	3100	N	3492	-0-	392	392	3437	3	55	9	N	50					392
04	2679	N	2287	-0-	-392	-0-	2237	3	50	9	N	45	187	1			250
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2530	3	45	9	N	41	186	1			105

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	111	180	1			153
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	122					275
02	812	N	290	-0-	-522	-0-	161	3	129	9	N	117	184	1			208
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	459	3	99	9	N	90					298
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	408	3	30	9	N	27					325
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	252	3	96	9	N	87	184	1			228

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	269	X	-0-	-0-	-269	-0-					N	5					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					63

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	171	1			33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					87

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	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					23
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					23
02	280	N	180	-0-	-100	-0-	180	3			N	-0-					23
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	196	3	8	9	N	7					30
04	270	N	125	-0-	-145	-0-	46	3	79	9	N	72					102
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1148	3	12	9	N	11					113

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	372	N	137	-0-	-235	-0-	137	3			N	-0-					17
01	341	N	93	-0-	-248	-0-	93	3			N	-0-					17
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	3			N	-0-					17
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					17
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					17
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-					17

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	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3088	3	30	9	N	27					90
01	2387	X	453	-0-	-1934	-0-	440	3	13	9	N	12					102
02	2156	X	1954	-0-	-202	-0-	1929	3	25	9	N	23					125
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3850	3	55	9	N	50					175
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3269	3	53	9	N	48					223
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2961	3	77	9	N	70					293

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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	3	1	9	N	1					23
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					23
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					23
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					23
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					23
05	496	N	21	-0-	-475	-0-	15	3	6	9	N	5					28

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					103
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	841	3	209	9	N	190					293
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2238	3	131	9	N	119					412
04	3000	N	4103	-0-	1103	1103	3893	3	210	9	N	191	363	1			240
05	3100	N	2892	-0-	-208	895	2725	3	167	9	N	152	180	1			212

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	1767	N	1001	-0-	-766	-0-	1001	3			N	-0-					100
01	1209	N	951	-0-	-258	-0-	854	3	97	9	N	88					188
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	667	3	135	9	N	123	179	1			132
03	992	N	611	-0-	-381	-0-	561	3	50	9	N	45					177
04	3000	N	4081	-0-	1081	1081	4069	3	12	9	N	11					188
05	3100	N	5359	-0-	2259	3340	5278	3	81	9	N	74					262

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1593	3	8	9	N	7					102
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					102
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					102
03	3100	N	3335	-0-	235	235	2782	3	553	9	N	503	527	1			78
*04	2448	N	2213	-0-	-235	-0-	2017	3	196	9	N	178					256
05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2712	3	96	9	N	87	186	1			157

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	3	25	9	N	23					203
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					237
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					245
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	43	3	14	9	N	13					258
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	190	1			78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					88

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	51	3	7	9	N	6					238
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	426	3	11	9	N	10					248
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					275
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	564	3	86	9	N	78					353
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	22	188	1			187
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					187

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	9	-0-	-239	-0-	1	3	8	9	N	7					120
01	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	3			N	-0-					120
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	21	3	6	9	N	5					125
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	13	3	6	9	N	5					130
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	12	3	8	9	N	7					137
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					142

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

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

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

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

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 T. A.	-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-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 T. A.	-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-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036

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	T. A.		-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-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	T. A.		-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-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z		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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	T. A.		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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	T. A.	-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-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	T. A.	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	T. A.	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*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
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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-

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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-

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					84
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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-

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	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-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC 102140
ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					60
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					60
02	588	N	389	-0-	-199	-0-	389	3			N	-0-					60
03	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	3			N	-0-					60
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					60
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					60

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2033	3	8	9	N	7	166	1			34
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1370	3	10	9	N	9					43
02	1680	X	1180	-0-	-500	-0-	1167	3	13	9	N	12					55
03	1860	X	1587	-0-	-273	-0-	1523	3	64	9	N	58					113
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5105	3	352	9	N	320	379	1			54
05	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	1989	3	213	9	N	194					248

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	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5326	3	84	9	N	76	190	1			78
01	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4783	3	69	9	N	63					141
02	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4682	3	81	9	N	74					215
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4217	3	102	9	N	93	185	1			123
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4459	3	53	9	N	48					171
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4261	3	79	9	N	72	194	1			49

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	1364	N	550	-0-	-814	-0-	449	3	101	9	N	92	188	1			71
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	540	3	100	9	N	91					162
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	738	3	89	9	N	81	188	1			55
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1086	3	91	9	N	83					138
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	802	3	77	9	N	70					208
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	915	3	75	9	N	68	190	1			86

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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	240	3	42	9	N	38					212
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	207	3	35	9	N	32					244
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	117	3	15	9	N	14					258
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	198	3	21	9	N	19					277
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	180	3	34	9	N	31	179	1			129
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	91	3	25	9	N	23					152

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2929	X	2367	-0-	-562	-0-	2250	3	117	9	N	106	49	1			128
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2976	3	106	9	N	96					224
02	2268	X	1466	-0-	-802	-0-	1424	3	42	9	N	38	177	1			85
03	2511	X	1242	-0-	-1269	-0-	1122	3	120	9	N	109					194
04	2430	X	1354	-0-	-1076	-0-	1266	3	88	9	N	80	190	1			84
05	2511	X	1890	-0-	-621	-0-	1779	3	111	9	N	101					185

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2700	3	168	9	N	153	186	1			103
01	3100	N	3270	-0-	170	170	3049	3	221	9	N	201	189	1			115
02	3008	X	2838	-0-	-170	-0-	2654	3	184	9	N	167	184	1			98
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2670	3	184	9	N	167	185	1			80
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	2949	3	228	9	N	207	190	1			97
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3093	3	206	9	N	187	187	1			97

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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	885	3	35	9	N	32	187	1			39
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	977	3	37	9	N	34					73
02	336	N	8	-0-	-328	-0-	8	3			N	-0-					73
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	773	3	158	9	N	144					217
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1355	3	83	9	N	75	185	1			107
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	588	3	85	9	N	77					184

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	3100	N	8711	-0-	5611	5611	8434	3	277	9	N	252	182	1			239
02	2800	N	5037	-0-	2237	7848	4843	3	194	9	N	176	173	1			242
03	3100	N	3227	-0-	127	7975	3049	3	178	9	N	162	183	1			221
04	11364	X	3389	-0-	-7975	-0-	3122	3	267	9	N	243	190	1			274
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	3995	3	251	9	N	228	190	1			312

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	2139	X	1878	-0-	-261	-0-	1710	3	168	9	N	153					238
01	1984	X	1821	-0-	-163	-0-	1712	3	109	9	N	99	182	1			155
02	1764	X	1178	-0-	-586	-0-	1066	3	112	9	N	102					257
03	1891	N	328	-0-	-1563	-0-	297	3	31	9	N	28					285
04	1770	N	432	-0-	-1338	-0-	386	3	46	9	N	42					327
05	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	2833	3	176	9	N	160	190	1			297

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	527	N	434	-0-	-93	-0-	340	3	94	9	N	85	185	1			227
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					294
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	308	3	98	9	N	89	186	1			197
03	434	N	352	-0-	-82	-0-	256	3	96	9	N	87					284
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	204	3	97	9	N	88	190	1			182
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	298	3	111	9	N	101					283

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	992	N	234	-0-	-758	-0-	154	3	80	9	N	73					135
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	117	3	31	9	N	28					163
02	280	N	160	-0-	-120	-0-	125	3	35	9	N	32					195
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	791	3	90	9	N	82	188	1			89
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	648	3	72	9	N	65					154
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	110	3	17	9	N	15					169

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	310	3	50	9	N	45					225
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	359	3	44	9	N	40					265
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	471	3	30	9	N	27	124	1			168
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	268	3	21	9	N	19					187
05	434	N	324	-0-	-110	-0-	320	3	4	9	N	4					191

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	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	2859	3	201	9	N	183	371	1			45
01	2945	X	2744	-0-	-201	-0-	2478	3	266	9	N	242					287
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2747	3	193	9	N	175	368	1			94
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2839	3	199	9	N	181	188	1			87
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	2924	3	176	9	N	160	185	1			62
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3038	3	243	9	N	221	191	1			92

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	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2590	3	124	9	N	113					400
01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2708	3	118	9	N	107					507
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2483	3	90	9	N	82	186	1			403
03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2694	3	105	9	N	95	190	1			308
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2112	3	91	9	N	83					391
05	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2839	3	100	9	N	91	196	1			286

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2651	3	28	9	N	25					98
01	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2006	3	30	9	N	27					125
02	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1483	3	19	9	N	17					142
03	1550	X	1048	-0-	-502	-0-	1037	3	11	9	N	10	63	1			89
04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1946	3	9	9	N	8					97
05	1550	X	824	-0-	-726	-0-	818	3	6	9	N	5					102

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6293	3	77	9	N	70	102	1			54
01	5921	X	4497	-0-	-1424	-0-	4416	3	81	9	N	74					128
02	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5795	3	108	9	N	98					226
03	6355	X	5215	-0-	-1140	-0-	5108	3	107	9	N	97	184	1			139
04	6150	X	5445	-0-	-705	-0-	5369	3	76	9	N	69					208
05	6448	X	5873	-0-	-575	-0-	5759	3	114	9	N	104	190	1			122

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1268	3	46	9	N	42	140	1			66
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					66
02	1064	N	875	-0-	-189	-0-	811	3	64	9	N	58					124
03	1240	N	820	-0-	-420	-0-	735	3	85	9	N	77					201
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	654	3	8	9	N	7	182	1			26
05	961	N	452	-0-	-509	-0-	440	3	12	9	N	11					37

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	571	3	140	9	N	127	186	1			144
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	411	3	120	9	N	109					253
02	700	N	409	-0-	-291	-0-	311	3	98	9	N	89	187	1			155
03	713	N	505	-0-	-208	-0-	422	3	83	9	N	75					230
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	596	3	145	9	N	132	190	1			172
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	529	3	136	9	N	124	186	1			110

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4006	-0-	-1357	-0-	3889	3	117	9	N	106	189	1			275
01	5363	X	3938	-0-	-1425	-0-	3830	3	108	9	N	98					373
02	4844	X	2980	-0-	-1864	-0-	2886	3	94	9	N	85	190	1			268
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7305	3	120	9	N	109					377
04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6492	3	25	9	N	23	189	1			211
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7716	3	135	9	N	123					334

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3216	3	81	9	N	74					168
01	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2549	3	98	9	N	89	185	1			72
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2592	3	102	9	N	93					165
03	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	4731	3	380	9	N	345	191	1			319
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3713	3	262	9	N	238	377	1			180
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4085	3	186	9	N	169	191	1			158

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4850	3	99	9	N	90	90	1			142
01	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4801	3	100	9	N	91	180	1			53
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3804	3	83	9	N	75					128
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3617	3	88	9	N	80					208
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3345	3	86	9	N	78					286
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3713	3	79	9	N	72	185	1			173

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5141	2	316	9	N	287	185	1			393
01	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5450	2	211	9	N	192	364	1			221
02	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	4673	2	370	9	N	336	186	1			371
03	5456	X	5249	-0-	-207	-0-	4871	2	378	9	N	344	185	1			530
04	5280	X	5261	-0-	-19	-0-	4903	2	358	9	N	325	719	1			136
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5176	2	385	9	N	350	190	1			296

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	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2089	2	365	9	N	332	179	1			696
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2467	2	197	9	N	179	352	1			523
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-	2	1			521
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1737	2	246	9	N	224	353	1			392
*04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2220	2	125	9	N	114	180	1			326
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1296	2	177	9	N	161	182	1			305

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	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2024	2	287	9	N	261	363	1			221
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	1955	2	221	9	N	201	197	1			225
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1674	2	244	9	N	222	183	1			264
03	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	1894	2	261	9	N	237	354	1			147
*04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	1929	2	256	9	N	233	177	1			203
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2024	2	272	9	N	247	185	1			265

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	1540	2	529	9	N	481	545	1			381
01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	1632	2	592	9	N	538	540	1			379
02	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1345	2	523	9	N	475	538	1			316
03	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	1519	2	585	9	N	532	537	1			311
*04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	1594	2	624	9	N	567	535	1			343
05	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	1717	2	541	9	N	492	534	1			301

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	808	-0-	-184	-0-	807	2	1	9	N	1					395
01	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	986	2	81	9	N	74					469
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	694	2	46	9	N	42					511
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	484	2	23	9	N	21					532
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					532
*05	806	N	525	-0-	-281	-0-	463	2	62	9	N	56	178	1			410

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	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	3931	2	862	9	N	784	717	1			406
01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	3823	2	770	9	N	700	909	1			197
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	3514	2	781	9	N	710	721	1			186
03	4805	X	4612	-0-	-193	-0-	3740	2	872	9	N	793	545	1			434
04	4650	X	4551	-0-	-99	-0-	3729	2	822	9	N	747	890	1			291
05	4805	X	4752	-0-	-53	-0-	3897	2	855	9	N	777	712	1			356

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	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1228	2	354	9	N	322	350	1			526
01	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1110	2	98	9	N	89	356	1			259
02	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	940	2	239	9	N	217	179	1			297
03	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	835	2	276	9	N	251	179	1			369
04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	951	2	127	9	N	115	352	1			132
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1040	2	245	9	N	223	178	1			177

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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	221	2	55	9	N	50					199
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	134	2	29	9	N	26					225
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					225
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	129	2	70	9	N	64					289
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	173	1			116
*05	186	N	97	-0-	-89	-0-	73	2	24	9	N	22					138

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	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2307	2	535	9	N	486	364	1			508
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2488	2	162	9	N	147	554	1			101
02	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	1978	2	635	9	N	577	535	1			143
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2099	2	535	9	N	486	358	1			271
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2081	2	440	9	N	400	536	1			135
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2125	2	510	9	N	464	361	1			238

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	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	5490	2	901	9	N	819	896	1			173
01	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	5044	2	1119	9	N	1017	902	1			288
02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	4358	2	868	9	N	789	722	1			355
03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	3978	2	741	9	N	674	715	1			314
*04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	4034	2	1065	9	N	968	892	1			390
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4123	2	768	9	N	698	895	1			193

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	1927	2	224	9	N	204	182	1			400
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1723	2	125	9	N	114	362	1			152
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1503	2	253	9	N	230	182	1			200
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1724	2	271	9	N	246	357	1			89
*04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1640	2	264	9	N	240	170	1			159
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	1836	2	277	9	N	252	182	1			229

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	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6041	2	811	9	N	737	713	1			490
01	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5483	2	498	9	N	453	724	1			219
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	4762	2	594	9	N	540	544	1			215
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5144	2	638	9	N	580	533	1			262
*04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	4898	2	613	9	N	557	538	1			281
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5001	2	601	9	N	546	552	1			275

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	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3803	2	234	9	N	213	183	1			361
01	5549	X	4473	-0-	-1076	-0-	4348	2	125	9	N	114	367	1			108
02	5012	X	4255	-0-	-757	-0-	4143	2	112	9	N	102	5	1			205
03	5549	X	4715	-0-	-834	-0-	4428	2	287	9	N	261	364	1			102
*04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4615	2	253	9	N	230	180	1			152
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4696	2	308	9	N	280	187	1			245

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	57	2	41	9	N	37					225
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					225
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	187	2	44	9	N	40					265
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	173	2	76	9	N	69					334
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	666	2	186	9	N	169	181	1			322
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	191	2	91	9	N	83	183	1			222

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	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1337	2	261	9	N	237	182	1			407
01	1643	N	1194	-0-	-449	-0-	1194	2			N	-0-	181	1			226
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	962	2	176	9	N	160	182	1			204
03	1612	N	1356	-0-	-256	-0-	1121	2	235	9	N	214	177	1			241
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	713	2	145	9	N	132	180	1			193
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1190	2	238	9	N	216	180	1			229

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	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2368	2	594	9	N	540	540	1			529
01	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	2267	2	187	9	N	170	497	1			202
02	2604	N	1750	-0-	-854	-0-	1460	2	290	9	N	264	343	1			123
03	2914	N	2414	-0-	-500	-0-	1913	2	501	9	N	455	354	1			224
*04	3000	N	5278	-0-	2278	2278	4058	2	1220	9	N	1109	890	1			443
05	3100	N	4530	-0-	1430	3708	3482	2	1048	9	N	953	1074	1			322

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	1409	X	1330	-0-	-79	-0-	880	2	450	9	N	409	359	1			501
01	1178	X	1158	-0-	-20	-0-	953	2	205	9	N	186	359	1			328
02	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	771	2	336	9	N	305	354	1			279
03	1178	X	1157	-0-	-21	-0-	760	2	397	9	N	361	359	1			281
04	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	843	2	373	9	N	339	357	1			263
05	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	863	2	393	9	N	357	360	1			260

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5422	2	348	9	N	316	371	1			354
01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5238	2	419	9	N	381	375	1			360
02	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4517	2	275	9	N	250	186	1			424
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	4794	2	334	9	N	304	363	1			365
04	4560	X	3840	-0-	-720	-0-	3554	2	286	9	N	260	184	1			441
05	4712	X	3649	-0-	-1063	-0-	3334	2	315	9	N	286	366	1			361

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	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2333	2	180	9	N	164	178	1			348
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	1935	2	175	9	N	159	180	1			327
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1660	2	242	9	N	220	369	1			178
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	1851	2	334	9	N	304	181	1			301
*04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1796	2	87	9	N	79	182	1			198
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	1754	2	451	9	N	410	359	1			249

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	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	2792	2	403	9	N	366	527	1			403
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	2905	2	284	9	N	258	365	1			296
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2496	2	431	9	N	392	354	1			334
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	2703	2	440	9	N	400	356	1			378
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2615	2	385	9	N	350	353	1			375
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	2643	2	443	9	N	403	357	1			421

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	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1554	2	221	9	N	201	353	1			220
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1808	2	63	9	N	57	180	1			97
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1595	2	219	9	N	199	179	1			117
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1696	2	212	9	N	193	179	1			131
*04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1655	2	202	9	N	184	179	1			136
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1674	2	223	9	N	203	186	1			153

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	2580	N	1036	-0-	-1544	-0-	796	2	240	9	N	218	362	1			317
01	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	1803	2	332	9	N	302	361	1			258
02	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1810	2	29	9	N	26	6	1			278
03	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1000	2	193	9	N	175	345	1			108
04	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1561	2	375	9	N	341	177	1			272
05	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	1898	2	340	9	N	309	3	1			578

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	5704	X	5112	-0-	-592	-0-	4453	2	659	9	N	599	537	1			404
01	5704	X	4888	-0-	-816	-0-	4386	2	502	9	N	456	550	1			310
02	5152	X	4675	-0-	-477	-0-	4675	2			N	-0-	6	1			304
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	5671	2	609	9	N	554	541	1			317
*04	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5171	1	557	9	N	506	547	1			276
05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	4869	2	592	9	N	538	368	1			446

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	490	2	10	9	N	9	176	1			145
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					145
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	84	2	37	9	N	34					179
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					179
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	28	2	25	9	N	23					202
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					202

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2204	2	529	9	N	481	540	1			246
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2236	1	387	9	N	352	362	1			236
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1918	2	157	9	N	143	3	1			376
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2045	2	362	9	N	329	358	1			347
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2123	2	426	9	N	387	536	1			198
05	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2284	2	504	9	N	458	361	1			295

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	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	7725	2	427	9	N	388	375	1			527
01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	6870	2	166	9	N	151	380	1			298
02	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6563	2	386	9	N	351	373	1			276
03	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7041	2	372	9	N	338	360	1			254
*04	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	6961	2	378	9	N	344	177	1			421
05	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7185	2	399	9	N	363	391	1			393

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	3100	N	6081	-0-	2981	5288	5700	2	381	9	N	346	372	1			622
01	3100	N	3006	-0-	-94	5194	3006	2			N	-0-	371	1			251
02	8159	X	2965	-0-	-5194	-0-	2732	2	233	9	N	212	5	1			458
03	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2284	2	166	9	N	151	181	1			428
04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1729	2	78	9	N	71	183	1			316
05	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1377	2	122	9	N	111	182	1			245

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					147
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	64	2	6	9	N	5					152
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	410	2	149	9	N	135					287
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	832	2	65	9	N	59	162	1			184
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	296	2	22	9	N	20					204
05	620	N	264	-0-	-356	-0-	251	2	13	9	N	12	1	1			215

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	998	2	147	9	N	134	175	1			154
01	1085	N	982	-0-	-103	-0-	880	2	102	9	N	93					247
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	983	2	80	9	N	73					320
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1082	2	99	9	N	90	178	1			232
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1096	2	87	9	N	79					311
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1260	2	105	9	N	95	174	1			232

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	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7224	2	740	9	N	673	704	1			519
01	7533	X	4247	-0-	-3286	-0-	3776	2	471	9	N	428	376	1			571
02	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7008	2	593	9	N	539	884	1			226
03	7967	X	5982	-0-	-1985	-0-	5477	2	505	9	N	459	520	1			165
04	7710	X	6021	-0-	-1689	-0-	5622	2	399	9	N	363	349	1			179
05	8401	X	6264	-0-	-2137	-0-	5499	2	765	9	N	695	544	1			330

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	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6478	2	415	9	N	377	372	1			475
01	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	6845	2	326	9	N	296	553	1			218
02	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	5984	2	360	9	N	327	367	1			178
03	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6362	2	420	9	N	382	362	1			198
*04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6259	2	358	9	N	325	183	1			340
05	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6348	2	380	9	N	345	373	1			312

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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	2542	X	824	-0-	-1718	-0-	815	2	9	9	N	8	4	1			435
01	2542	X	508	-0-	-2034	-0-	508	2			N	-0-	184	1			251
02	2296	X	722	-0-	-1574	-0-	620	2	102	9	N	93	2	1			342
03	2542	X	714	-0-	-1828	-0-	674	2	40	9	N	36	1	1			377
*04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2199	2	55	9	N	50	176	1			251
*05	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1744	2	95	9	N	86	3	1			334

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	1984	N	110	-0-	-1874	-0-	110	2			N	-0-	5	1			223
01	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-	2	1			221
02	1764	N	1047	-0-	-717	-0-	1025	2	22	9	N	20	5	1			236
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	125	2	12	9	N	11					247
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	N	1					248
*05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1529	2	47	9	N	43	1	1			290

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	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	5815	2	353	9	N	321	186	1			573
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3931	2	30	9	N	27	371	1			229
02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4459	2	317	9	N	288	184	1			333
03	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5044	2	310	9	N	282	361	1			254
*04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4764	2	275	9	N	250	182	1			322
05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5023	2	285	9	N	259	366	1			215

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	2976	X	629	-0-	-2347	-0-	595	2	34	9	N	31					311
01	2976	X	734	-0-	-2242	-0-	734	2			N	-0-	180	1			131
02	2688	X	551	-0-	-2137	-0-	540	2	11	9	N	10	2	1			139
03	2542	X	632	-0-	-1910	-0-	614	2	18	9	N	16					155
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					155
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	715	2	19	9	N	17	1	1			171

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	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	13395	2	948	9	N	862	731	1			623
01	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	12306	2	618	9	N	562	749	1			436
02	10640	X	10443	-0-	-197	-0-	9697	2	746	9	N	678	729	1			385
03	11780	X	11268	-0-	-512	-0-	10486	2	782	9	N	711	710	1			386
*04	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	10676	2	793	9	N	721	534	1			573
05	11780	X	11607	-0-	-173	-0-	10791	2	816	9	N	742	644	1			671

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	3100	N	3208	-0-	108	108	3039	2	169	9	N	154	178	1			497
01	2715	N	2607	-0-	-108	-0-	2567	2	40	9	N	36	362	1			171
02	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2506	2	202	9	N	184	3	1			352
03	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-	180	1			172
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2443	2	417	9	N	379	359	1			192
05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2270	2	130	9	N	118	6	1			304

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	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	113					395
01	2263	X	775	-0-	-1488	-0-	775	2			N	-0-					395
02	2044	X	890	-0-	-1154	-0-	635	2	255	9	N	232					627
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1168	2	199	9	N	181	521	1			287
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1053	2	75	9	N	68					355
05	992	N	630	-0-	-362	-0-	568	2	62	9	N	56					411

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					301
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					301
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1343	2	19	9	N	17	1	1			317
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1030	2	29	9	N	26	1	1			342
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	N	1	1	1			342
*05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	975	2	39	9	N	35	2	1			375

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	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	5930	2	208	9	N	189	190	1			634
01	4991	X	2888	-0-	-2103	-0-	2888	2			N	-0-	11	1			623
02	4508	X	988	-0-	-3520	-0-	942	2	46	9	N	42	3	1			662
03	4991	X	700	-0-	-4291	-0-	700	2			N	-0-	181	1			481
04	4830	X	77	-0-	-4753	-0-	76	2	1	9	N	1	1	1			481
*05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-	1	1			480

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	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2657	2	224	9	N	204	358	1			311
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2456	2	107	9	N	97	183	1			225
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	1938	2	193	9	N	175	185	1			215
03	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2275	2	166	9	N	151	180	1			186
04	1530	X	1513	-0-	-17	-0-	1445	2	68	9	N	62	2	1			246
05	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	1964	2	187	9	N	170	181	1			235

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	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3444	2	87	9	N	79	183	1			121
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3451	2	182	9	N	165	7	1			279
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-	4	1			275
03	3534	X	3384	-0-	-150	-0-	3271	2	113	9	N	103	183	1			195
04	3420	X	3350	-0-	-70	-0-	3350	2			N	-0-	3	1			192
*05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4069	2	90	9	N	82	10	1			264

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					187
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					187
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	307	2	8	9	N	7					194
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					194
*05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					194

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1289	2	29	9	N	26	2	1			125
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1093	2	34	9	N	31	3	1			153
02	952	N	194	-0-	-758	-0-	161	2	33	9	N	30	1	1			182
03	1054	N	723	-0-	-331	-0-	723	2			N	-0-	158	1			24
*04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	898	2	4	9	N	4					28
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1167	2	2	9	N	2	2	1			28

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	589	N	173	-0-	-416	-0-	142	2	31	9	N	28	181	1			314
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	N	1	1	1			314
02	560	N	440	-0-	-120	-0-	440	2			N	-0-					314
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-	1	1			313
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					313
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	620	2	40	9	N	36	1	1			348

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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	40021	X	39724	-0-	-297	-0-	711	1	35036	2	Y	3615	3738	1			343
							3977	9									
01	40944	X	40944	-0-	-0-	-0-	1126	1	35968	2	Y	3500	3476	1			367
							3850	9									
02	36148	X	33059	-0-	-3089	-0-	29518	2	3541	9	Y	3219	3349	1			237
03	36952	X	36831	-0-	-121	-0-	517	1	32605	2	Y	3372	3394	1			215
							3709	9									
*04	35760	X	19925	-0-	-15835	-0-	17937	2	1988	9	Y	1807	1613	1			409
*05	36952	X	35923	-0-	-1029	-0-	1168	1	31072	2	Y	3348	3604	1			153
							3683	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	36983	X	33881	-0-	-3102	-0-	635	1	27658	2	N	5080	4930	1			917
							5588	9									
01	36983	X	33650	-0-	-3333	-0-	916	1	27191	2	N	5039	5356	1			600
							5543	9									
02	33404	X	29110	-0-	-4294	-0-	24315	2	4795	9	N	4359	4094	1			865
03	36611	X	32469	-0-	-4142	-0-	364	1	26893	2	N	4738	4546	1			1057
							5212	9									
04	33720	X	30462	-0-	-3258	-0-	335	1	25283	2	N	4404	4398	1			1063
							4844	9									
05	33883	X	30224	-0-	-3659	-0-	156	1	25437	2	N	4210	4408	1			865
							4631	9									

NAVIDAD-MERRITT WELL #: 1H RRCID -> 293051 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13685 PERF.14099 - 19518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24800	X	19774	-0-	-5026	-0-	539	1	16763	2	Y	2247	2200	1			300
							2472	9									
01	24583	X	19958	-0-	-4625	-0-	430	1	17353	2	Y	1977	2125	1			152
							2175	9									
02	22204	X	12466	-0-	-9738	-0-	10175	2	2291	9	Y	2083	2085	1			150
03	16775	X	16775	-0-	-0-	-0-	393	1	14477	2	Y	1732	1661	1			221
							1905	9									
*04	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	286	1	14011	2	Y	2097	1517	1			801
							2307	9									
*05	14260	X	14245	-0-	-15	-0-	53	1	11891	2	Y	2092	2128	1			765
							2301	9									

HANCOCK WELL #: 2H RRCID -> 293244 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 13672 PERF.14080 - 19667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37944	X	37637	-0-	-307	-0-	651	1	32080	2	Y	4460	4331	1			446
							4906	9									
01	38221	X	38221	-0-	-0-	-0-	1023	1	32681	2	Y	4106	4297	1			255
							4517	9									
02	34272	X	30727	-0-	-3545	-0-	27148	2	3579	9	Y	3254	3137	1			372
03	35560	X	35560	-0-	-0-	-0-	489	1	30762	2	Y	3917	3976	1			313
							4309	9									
*04	31980	X	27812	-0-	-4168	-0-	310	1	24001	2	Y	3183	2947	1			549
							3501	9									
*05	33046	X	29914	-0-	-3132	-0-	1027	1	25242	2	Y	3314	3449	1			414
							3645	9									

ALLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293551 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13061 PERF.13347 - 18672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21731	X	20998	-0-	-733	-0-	17717	2	3281	9	N	2983	3023	1			560
01	21173	X	19459	-0-	-1714	-0-	16631	2	2828	9	N	2571	2769	1			362
02	17220	X	17142	-0-	-78	-0-	14446	2	2696	9	N	2451	2452	1			361
03	20987	X	16875	-0-	-4112	-0-	13964	2	2911	9	N	2646	2644	1			363
04	20310	X	16649	-0-	-3661	-0-	14009	2	2640	9	N	2400	2409	1			354
05	20987	X	16565	-0-	-4422	-0-	14120	2	2445	9	N	2223	2361	1			216

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MIDDLE EARTH WELL #: 1H RRCID -> 293609 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14380 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31496	X	22705	-0-		-8791	-0-	337	1	18593	2	Y	3432	3392	1			470
								3775	9									
01	31496	X	22689	-0-		-8807	-0-	329	1	18586	2	Y	3431	3501	1			400
								3774	9									
02	28448	X	16724	-0-		-11724	-0-	13806	2	2918	9	Y	2653	2590	1			463
03	25048	X	14086	-0-		-10962	-0-	129	1	11309	2	Y	2407	2836	1			34
								2648	9									
*04	26183	X	26183	-0-		-0-	-0-	379	1	21559	2	Y	3859	3393	1			500
								4245	9									
*05	24062	X	24062	-0-		-0-	-0-	408	1	19824	2	Y	3482	3465	1			517
								3830	9									

ANGELINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294267 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13650 - 18546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21514	X	19588	-0-		-1926	-0-	17332	2	2256	9	N	2051	1983	1			599
01	21514	X	18153	-0-		-3361	-0-	16138	2	2015	9	N	1832	2011	1			420
02	19432	X	14709	-0-		-4723	-0-	14508	2	201	9	N	183	197	1			406
03	19592	X	10535	-0-		-9057	-0-	9421	2	1114	9	N	1013	719	1			700
04	18960	X	16080	-0-		-2880	-0-	14074	2	2006	9	N	1824	1788	1			736
05	19592	X	13762	-0-		-5830	-0-	12249	2	1513	9	N	1375	1534	1			577

NAVIDAD-MERRITT WELL #: 2H RRCID -> 294278 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14034 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38874	X	35284	-0-		-3590	-0-	1041	1	32341	2	Y	1729	1693	1			390
								1902	9									
01	38874	X	29678	-0-		-9196	-0-	674	1	27218	2	Y	1624	1745	1			269
								1786	9									
02	35112	X	33597	-0-		-1515	-0-	32308	2	1289	9	Y	1172	777	1			664
03	31849	X	31849	-0-		-0-	-0-	413	1	29526	2	Y	1736	1865	1			535
								1910	9									
*04	29790	X	26423	-0-		-3367	-0-	364	1	25034	2	Y	932	1127	1			340
								1025	9									
*05	39809	X	39809	-0-		-0-	-0-	88	1	37845	2	Y	1705	1536	1			509
								1876	9									

MIDDLE EARTH WELL #: 2H RRCID -> 294415 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13705 PERF.14700 - 20734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46283	X	42090	-0-		-4193	-0-	657	1	36207	2	Y	4751	4696	1			514
								5226	9									
01	46283	X	35793	-0-		-10490	-0-	533	1	30103	2	Y	4688	4784	1			418
								5157	9									
02	41804	X	33084	-0-		-8720	-0-	28592	2	4492	9	Y	4084	3803	1			699
03	39718	X	39718	-0-		-0-	-0-	391	1	34159	2	Y	4698	4601	1			796
								5168	9									
*04	32700	X	30089	-0-		-2611	-0-	395	1	25859	2	Y	3486	3567	1			715
								3835	9									
*05	41956	X	41956	-0-		-0-	-0-	748	1	36356	2	Y	4411	4501	1			625
								4852	9									

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 294935 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13741 - 18155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32643	X	23406	-0-		-9237	-0-	22273	2	1133	9	N	1030	1121	1			752
01	31868	X	18806	-0-		-13062	-0-	18199	2	607	9	N	552	768	1			536
02	26012	X	22863	-0-		-3149	-0-	22686	2	177	9	N	161	208	1			489
03	26784	X	21068	-0-		-5716	-0-	20208	2	860	9	N	782	894	1			377
04	22650	X	21783	-0-		-867	-0-	20875	2	908	9	N	825	744	1			458
*05	25327	X	22243	-0-		-3084	-0-	21353	2	890	9	N	809	759	1			508

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HANCOCK WELL #: 3H RRCID -> 295127 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13999 - 20994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53213	X	53213	-0-	-0-	-0-	912	1	44942	2	Y	6690	6497	1			596
							7359	9									
01	47238	X	47238	-0-	-0-	-0-	1223	1	39077	2	Y	6307	6524	1			379
							6938	9									
02	39680	X	39680	-0-	-0-	-0-	34293	2	5387	9	Y	4897	4751	1			525
03	45397	X	45397	-0-	-0-	-0-	583	1	38824	2	Y	5445	5523	1			447
							5990	9									
*04	42967	X	42967	-0-	-0-	-0-	725	1	36945	2	Y	4815	4649	1			613
							5297	9									
*05	38161	X	36806	-0-	-1355	-0-	989	1	31042	2	Y	4341	4280	1			674
							4775	9									

CARTER SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 296324 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13456 - 19232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70835	X	56432	-0-	-14403	-0-	50836	2	5596	9	N	5087	5452	1			314
01	68200	X	52377	-0-	-15823	-0-	46735	2	5642	9	N	5129	5049	1			394
02	55608	X	44387	-0-	-11221	-0-	39667	2	4720	9	N	4291	4291	1			394
03	58900	X	46912	-0-	-11988	-0-	41943	2	4969	9	N	4517	4623	1			288
04	54600	X	43073	-0-	-11527	-0-	38755	2	4318	9	N	3925	3941	1			272
05	56420	X	42732	-0-	-13688	-0-	38084	2	4648	9	N	4225	3951	1			546

HOOPER WELL #: 2H RRCID -> 296672 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 13726 PERF.14157 - 20819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	212753	X	104452	-0-	-108301	-0-	1462	1	89131	2	N	12512	12264	1			583
							96	3	13763	9							
01	210025	X	92344	-0-	-117681	-0-	1338	1	79023	2	N	10894	10945	1			532
							11983	9									
02	148456	X	73391	-0-	-75065	-0-	63710	2	9681	9	N	8801	8864	1			469
03	131161	X	68525	-0-	-62636	-0-	706	1	58967	2	N	8047	8134	1			382
							8852	9									
04	115680	X	66129	-0-	-49551	-0-	500	1	56273	2	N	8505	8055	1			832
							9356	9									
05	104439	X	63058	-0-	-41381	-0-	1057	1	53719	2	N	7529	7209	1			1152
							8282	9									

TEXANA SHEPHERD WELL #: 2H RRCID -> 296835 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13611 - 15615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12961	-0-	-1547	-0-	11403	2	1558	9	N	1416	1495	1			381
01	13826	X	12038	-0-	-1788	-0-	10719	2	1319	9	N	1199	1410	1			170
02	12012	X	10528	-0-	-1484	-0-	9321	2	1207	9	N	1097	1069	1			198
03	13299	X	10987	-0-	-2312	-0-	9661	2	1326	9	N	1205	1252	1			151
04	12870	X	10386	-0-	-2484	-0-	9144	2	1242	9	N	1129	1076	1			204
05	12958	X	9696	-0-	-3262	-0-	8465	2	1231	9	N	1119	1121	1			202

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
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	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	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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	168	1			62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	129	1			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	182	1			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					111
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

DELFIN OPERATING, LLC 212175
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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	136	2	42	9	N	38	105	1			28
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	422	2	35	9	N	32					60
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	243	2	13	9	N	12					72
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	87	2	13	9	N	12					84
04	300	N	153	-0-	-147	-0-	147	2	6	9	N	5					89
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					89

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	253	2	31	9	N	28					100
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	197	2	75	9	N	68					168
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	89	1			103
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	14	2	37	9	N	34					137
04	270	N	63	-0-	-207	-0-	10	2	53	9	N	48					185
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

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	2759	N	2046	-0-	-713	-0-	1657	2	389	9	N	354	376	1			224
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	843	2	442	9	N	402	416	1			210
02	2296	N	770	-0-	-1526	-0-	569	2	201	9	N	183	179	1			214
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1338	2	603	9	N	548	538	1			224
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1553	2	459	9	N	417	359	1			282
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1496	2	344	9	N	313	368	1			227

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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	211	2	118	9	N	107	189	1			52
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	664	2	340	9	N	309	266	1			95
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	831	2	209	9	N	190	185	1			100
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	316	2	235	9	N	214	184	1			130
04	510	N	383	-0-	-127	-0-	155	2	228	9	N	207	177	1			160
05	527	N	295	-0-	-232	-0-	86	2	209	9	N	190	185	1			165

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	1612	N	1383	-0-	-229	-0-	1060	2	323	9	N	294	371	1			65
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1054	2	285	9	N	259	185	1			139
02	1344	N	1122	-0-	-222	-0-	882	2	240	9	N	218	187	1			170
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1152	2	329	9	N	299	360	1			109
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1035	2	290	9	N	264	179	1			194
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1046	2	312	9	N	284	184	1			294

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
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	1333	N	931	-0-	-402	-0-	701	2	230	9	N	209	188	1			256
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194	336	1			114
02	1064	N	664	-0-	-400	-0-	518	2	146	9	N	133	172	1			75
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	217	2	403	9	N	366	184	1			257
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	523	2	65	9	N	59	169	1			147
05	744	N	329	-0-	-415	-0-	198	2	131	9	N	119	177	1			89

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	181	1			73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	190	1			100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					202
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	173	1			120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	273	173	1			220

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
SUNDANCE WELL #: 1H RRCID -> 295733 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14571 - 20986

12	214892	X	149907	-0-	-64985	-0-	986	1	146338	2	N	2155	2134	1			376
							212	4	2371	9							
01	177661	X	151248	-0-	-26413	-0-	601	1	148088	2	N	2123	2059	1			440
							224	4	2335	9							
02	130312	X	124249	-0-	-6063	-0-	543	1	121596	2	N	1739	1781	1			398
							197	4	1913	9							
03	149916	X	126079	-0-	-23837	-0-	601	1	123375	2	N	1752	1655	1			495
							176	4	1927	9							
04	146370	X	118081	-0-	-28289	-0-	582	1	115560	2	N	1608	1738	1			365
							170	4	1769	9							
05	151249	X	113960	-0-	-37289	-0-	601	1	111482	2	N	1531	1747	1			149
							193	4	1684	9							

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	132	1	823	2	N	45					172
							50	9									
01	992	N	621	-0-	-371	-0-	29	1	586	2	N	5	146	1			31
							6	9									
02	700	N	517	-0-	-183	-0-	54	1	399	2	N	58					89
							64	9									
03	992	N	849	-0-	-143	-0-	47	1	802	2	N	-0-					89
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	70	1	660	2	N	-0-					89
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	54	1	342	2	N	114	178	1			25
							125	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

12	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	110	1	2432	2	N	166	179	1			212
							183	9									
01	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	142	1	2427	2	N	158	215	1			155
							174	9									
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	128	1	2534	2	N	141	177	1			119
							155	9									
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	107	1	2939	2	N	142	176	1			85
							156	9									
04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	124	1	2505	2	N	154					239
							169	9									
05	2945	X	2856	-0-	-89	-0-	113	1	2510	2	N	212	181	1			270
							233	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

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

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-

NECHES TRANSPORT INC. 601854
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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	12					206
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	412	2	2	9	N	2					208
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1550	2	2	9	N	2					210
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9	N	2					212
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					212
05	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	1301	2	2	9	N	2					214

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-

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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					79
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	14B	DENY	134	-0-	134	134	134	2			N	-0-					179
04	150	X	16	-0-	-134	-0-	16	2			N	-0-					179
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 04/04/2024

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2023

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2023

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2024

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2023

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION, LLC 679272
ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2022

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2024

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	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-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

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

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
BSM A-471 WELL #: 1H RRCID -> 292313 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13518 - 19872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26226	X	23349	-0-	-2877	-0-	174	1	20484	3	N	2446	2629	1			20
							2691	9									
01	24552	X	20682	-0-	-3870	-0-	154	1	18060	3	N	2244	2098	1			166
							2468	9									
02	21476	X	17600	-0-	-3876	-0-	129	1	15219	3	N	2047	1750	1			463
							2252	9									
03	23777	X	18365	-0-	-5412	-0-	139	1	16294	3	N	1756	2090	1			129
							1932	9									
04	23010	X	18040	-0-	-4970	-0-	130	1	15303	3	N	2370	2225	1			274
							2607	9									
05	23343	X	17430	-0-	-5913	-0-	129	1	15134	3	N	1970	2093	1			151
							2167	9									

BSM/KIRBY A-3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293313 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12777 - 19089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	1171	-0-	-1619	-0-	8	1	959	3	N	185					330
							204	9									
01	2790	X	1675	-0-	-1115	-0-	11	1	1251	3	N	375	516	1			189
							413	9									
02	2520	X	606	-0-	-1914	-0-	4	1	417	3	N	168					357
							185	9									
03	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	8	1	905	3	N	204	337	1			224
							224	9									
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	12	1	1360	3	N	327	342	1			209
							360	9									
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	10	1	1168	3	N	233	179	1			263
							256	9									

BSM CANNON A-95 WELL #: 1H RRCID -> 295222 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13686 - 19990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9052	-0-	-5425	-0-	70	1	8244	3	N	671	1066	1			82
							738	9									
01	14291	X	8799	-0-	-5492	-0-	65	1	7649	3	N	986	870	0			198
							1085	9									
02	12040	X	8360	-0-	-3680	-0-	63	1	7439	3	N	780	681	1			297
							858	9									
03	13268	X	9629	-0-	-3639	-0-	75	1	8829	3	N	659	694	1			262
							725	9									
04	11220	X	7401	-0-	-3819	-0-	57	1	6699	3	N	586	717	1			131
							645	9									
05	9269	X	8410	-0-	-859	-0-	62	1	7351	3	N	906	708	1			329
							997	9									

ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1318	-0-	-108	-0-	1318	3			N	-0-					214
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					214
02	2800	N	2944	-0-	144	144	2944	3			N	-0-					214
03	2981	N	2837	-0-	-144	-0-	2793	3	44	9	N	40	181	1			73
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2313	3	70	9	N	64					137
*05	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2307	3	96	9	N	87					224

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	1891	N	1568	-0-	-323	-0-	1327	3	241	9	N	219	359	1			96
01	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1450	3	364	9	N	331	180	1			247
02	1568	N	1146	-0-	-422	-0-	952	3	194	9	N	176	176	1			247
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1549	3	296	9	N	269	356	1			160
04	1770	N	1370	-0-	-400	-0-	1091	3	279	9	N	254	174	1			240
*05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1649	3	375	9	N	341	361	1			220

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	2795	3	773	9	N	703	878	1			264
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	2572	3	697	9	N	634	666	1			232
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2397	3	762	9	N	693	693	1			232
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	2703	3	749	9	N	681	514	1			399
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	2575	3	729	9	N	663	703	1			359
*05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	2597	3	751	9	N	683	875	1			167

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	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	5081	3	1277	9	N	1161	1424	1			195
01	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	6656	3	1818	9	N	1653	1616	1			232
02	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	5784	3	1576	9	N	1433	1433	1			232
03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	5655	3	1506	9	N	1369	1245	1			356
04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	5090	3	1356	9	N	1233	1410	1			179
*05	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	5252	3	1393	9	N	1266	1236	1			209

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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	897	3	350	9	N	318	348	1			304
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	829	3	320	9	N	291	365	1			230
02	1176	N	676	-0-	-500	-0-	480	3	196	9	N	178	178	1			230
03	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	740	3	472	9	N	429	358	1			301
04	1110	N	894	-0-	-216	-0-	613	3	281	9	N	255	341	1			215
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	814	3	408	9	N	371	319	1			267

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	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	1796	3	682	9	N	620	712	1			257
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	2831	3	607	9	N	552	695	1			114
02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	1885	3	589	9	N	535	535	1			114
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	1941	3	556	9	N	505	534	1			85
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2462	3	573	9	N	521	361	1			245
*05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	2874	3	571	9	N	519	527	1			237

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	186	X	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					559
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					559
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					559
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					559
04	270	N	124	-0-	-146	-0-	124	3			N	-0-					559
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	65	3	85	9	N	77					636

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					194
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					194
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					194
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					194
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					194
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					194

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

12	744	N	668	-0-	-76	-0-	605	3	63	9	N	57					311
01	744	N	378	-0-	-366	-0-	326	3	52	9	N	47	179	1			179
02	700	N	397	-0-	-303	-0-	397	3			N	-0-					179
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	535	3	107	9	N	97	179	1			97
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	629	3	41	9	N	37					134
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	484	3	50	9	N	45					179

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

12	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	2777	3	894	9	N	813	1070	1			65
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	3393	3	1231	9	N	1119	1059	1			125
02	3976	X	3964	-0-	-12	-0-	2979	3	985	9	N	895	895	1			125
03	4402	X	3987	-0-	-415	-0-	3024	3	963	9	N	875	884	1			116
04	4470	X	4459	-0-	-11	-0-	3284	3	1175	9	N	1068	1054	1			130
05	4619	X	3558	-0-	-1061	-0-	2603	3	955	9	N	868	883	1			115

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

12	372	N	267	-0-	-105	-0-	90	3	177	9	N	161	178	1			220
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	115	3	144	9	N	131					351
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	153	3	388	9	N	353	353	1			351
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	161	3	197	9	N	179	179	1			351
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	3			N	-0-					351
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	186	3	518	9	N	471	351	1			471

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

12	7471	X	6354	-0-	-1117	-0-	4882	3	1472	9	N	1338	1418	1			150
01	7471	X	6036	-0-	-1435	-0-	4617	3	1419	9	N	1290	1253	1			187
02	6216	X	5225	-0-	-991	-0-	3882	3	1343	9	N	1221	1221	1			187
03	6882	X	5554	-0-	-1328	-0-	4304	3	1250	9	N	1136	715	1			608
04	6240	X	5488	-0-	-752	-0-	4222	3	1266	9	N	1151	1580	1			179
05	6355	X	5852	-0-	-503	-0-	4515	3	1337	9	N	1215	1052	1			342

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

12	5425	X	4850	-0-	-575	-0-	4511	3	339	9	N	308	358	1			214
01	5115	X	4814	-0-	-301	-0-	4460	3	354	9	N	322	357	1			179
02	4620	X	4049	-0-	-571	-0-	3852	3	197	9	N	179	179	1			179
03	4991	X	4566	-0-	-425	-0-	4096	3	470	9	N	427	361	1			245
04	4830	X	4449	-0-	-381	-0-	4133	3	316	9	N	287	176	1			356
*05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	4762	3	320	9	N	291	346	1			301

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	2263	X	1744	-0-	-519	-0-	1434	3	310	9	N	282	356	1			261
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3658	3	207	9	N	188	358	1			91
02	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	1911	3	183	9	N	166	166	1			91
03	1829	X	1813	-0-	-16	-0-	1442	3	371	9	N	337	355	1			73
04	3600	X	2274	-0-	-1326	-0-	2002	3	272	9	N	247					320
05	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	2827	3	768	9	N	698	882	1			136

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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	60	3	31	9	N	28					297
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					297
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					297
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	34	3	17	9	N	15					312
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	64	3	19	9	N	17					329
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	15	3	44	9	N	40					369

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	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	2816	3	946	9	N	860	1057	1			289
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	3176	3	937	9	N	852	897	1			244
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	2902	3	771	9	N	701	701	1			244
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	3139	3	955	9	N	868	716	1			396
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3108	3	812	9	N	738	870	1			264
*05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	3477	3	836	9	N	760	864	1			160

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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	280	3	202	9	N	184					319
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	402	3	121	9	N	110	356	1			73
02	280	N	54	-0-	-226	-0-	54	3			N	-0-					73
03	496	N	313	-0-	-183	-0-	124	3	189	9	N	172					245
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	355	3	193	9	N	175	350	1			70
05	434	N	24	-0-	-410	-0-	5	3	19	9	N	17					87

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-

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	806	N	630	-0-	-176	-0-	366	3	264	9	N	240	356	1			73
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					73
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					73
03	620	N	71	-0-	-549	-0-	45	3	26	9	N	24					97
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	41	3	11	9	N	10					107
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	227	3	50	9	N	45					152

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2001	3	459	9	Y	417	446	1			163
01	1767	N	1283	-0-	-484	-0-	930	3	353	9	Y	321	348	1			136
02	1596	N	1439	-0-	-157	-0-	956	3	483	9	Y	439	439	1			136
03	1674	N	1155	-0-	-519	-0-	784	3	371	9	Y	337	354	1			119
04	1230	N	1021	-0-	-209	-0-	689	3	332	9	Y	302	349	1			72
05	1581	N	1301	-0-	-280	-0-	815	3	486	9	Y	442	442	1			72

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

12	62	N	49	-0-	-13	-0-	41	3	8	9	N	7					283
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	3	3	9	N	3					286
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					286
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	58	3	17	9	N	15					301
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	56	3	6	9	N	5					306
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	45	3	11	9	N	10					316

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

12	3286	X	2477	-0-	-809	-0-	2055	3	422	9	N	384	356	1			319
01	3286	X	2184	-0-	-1102	-0-	1722	3	462	9	N	420	358	1			381
02	2968	X	1867	-0-	-1101	-0-	1478	3	389	9	N	354	354	1			381
03	3286	X	1875	-0-	-1411	-0-	1456	3	419	9	N	381	532	1			230
04	2610	X	1763	-0-	-847	-0-	1347	3	416	9	N	378	359	1			249
05	2480	X	1329	-0-	-1151	-0-	954	3	375	9	N	341	358	1			232

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					311
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					312
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					312
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					312
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					312
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					312

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

12	4836	X	3527	-0-	-1309	-0-	2861	3	666	9	N	605	535	1			331
01	4836	X	3482	-0-	-1354	-0-	2805	3	677	9	N	615	719	1			227
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	3879	3	587	9	N	534	534	1			227
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	4750	3	732	9	N	665	536	1			356
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4385	3	641	9	N	583	709	1			230
05	4836	X	4631	-0-	-205	-0-	3981	3	650	9	N	591	686	1			135

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

12	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	1738	3	652	9	N	593	690	1			297
01	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1331	3	660	9	N	600	695	1			202
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	1728	3	592	9	N	538	538	1			202
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	2414	3	705	9	N	641	541	1			302
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	2744	3	618	9	N	562	720	1			144
*05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	2966	3	604	9	N	549	539	1			154

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	1997	3	461	9	Y	419	445	1			163
01	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	973	3	377	9	Y	343	364	1			142
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	988	3	498	9	Y	453	454	1			141
03	1829	N	1101	-0-	-728	-0-	754	3	347	9	Y	315	341	1			115
04	1320	N	996	-0-	-324	-0-	671	3	325	9	Y	295	340	1			70
05	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	811	3	486	9	Y	442	440	1			72

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	94	-0-	-216	-0-	66	3	28	9	N	25					115
01	310	N	97	-0-	-213	-0-	51	3	46	9	N	42					157
02	280	N	21	-0-	-259	-0-	21	3			N	-0-					157
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	3	103	9	N	94	169	1			82
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	26	3	25	9	N	23					105
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	14	3	21	9	N	19					124

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3					70
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					70
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					70
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	105	3	26	9	N	24					94
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	104	3	14	9	N	13					107
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	116	3	13	9	N	12					119

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					264
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					264
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	293	3	176	9	N	160	168	1			256
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					256
04	660	N	443	-0-	-217	-0-	434	3	9	9	N	8					264
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	462	3	264	9	N	240	178	1			326

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

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

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	7878	3	481	9	N	437	358	1			249
01	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	8852	3	474	9	N	431	545	1			135
02	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	8725	3	389	9	N	354	354	1			135
03	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	9867	3	504	9	N	458	348	1			245
04	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	9716	3	425	9	N	386	357	1			274
*05	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10057	3	422	9	N	384	519	1			139

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	992	3	197	9	N	179	169	1			162
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	982	3	196	9	N	178	178	1			162
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	169	169	1			162
03	837	N	319	-0-	-518	-0-	212	3	107	9	N	97					259
04	810	N	187	-0-	-623	-0-	26	3	161	9	N	146	176	1			229
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	141	3	155	9	N	141	163	1			207

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	434	N	386	-0-	-48	-0-	261	3	125	9	N	114					204
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	249	3	145	9	N	132					336
02	252	N	7	-0-	-245	-0-	7	3			N	-0-					336
03	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					336
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	372	3	140	9	N	127	174	1			289
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	263	3	95	9	N	86	180	1			195

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	834	3	249	9	N	226	353	1			244
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	578	3	161	9	N	146	181	1			209
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					209
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	671	3	380	9	N	345	178	1			376
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	570	3	198	9	N	180	357	1			199
05	806	N	659	-0-	-147	-0-	491	3	168	9	N	153	178	1			174

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	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	3626	3	956	9	N	869	713	1			361
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	3359	3	815	9	N	741	723	1			379
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	2595	3	967	9	N	879	879	1			379
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	3370	3	689	9	N	626	703	1			302
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	3280	3	848	9	N	771	869	1			204
*05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	3933	3	871	9	N	792	889	1			107

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	1271	X	281	-0-	-990	-0-	115	3	166	9	N	151	176	1			184
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	164	156	1			192
02	1148	X	641	-0-	-507	-0-	443	3	198	9	N	180	180	1			192
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	87					279
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1213	3	184	9	N	167	177	1			269
05	713	N	574	-0-	-139	-0-	431	3	143	9	N	130	177	1			222

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	6386	X	6062	-0-	-324	-0-	5555	3	507	9	N	461	528	1			165
01	6200	X	4892	-0-	-1308	-0-	4338	3	554	9	N	504	527	1			142
02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	5700	3	380	9	N	345	345	1			142
03	6386	X	6343	-0-	-43	-0-	5783	3	560	9	N	509	536	1			115
04	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6201	3	535	9	N	486	349	1			252
05	6727	X	6577	-0-	-150	-0-	6093	3	484	9	N	440	520	1			172

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	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	800	3	234	9	N	213	162	1			135
01	992	N	971	-0-	-21	-0-	694	3	277	9	N	252	178	1			209
02	1064	N	893	-0-	-171	-0-	697	3	196	9	N	178	178	1			209
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	945	3	274	9	N	249	354	1			104
04	930	N	741	-0-	-189	-0-	491	3	250	9	N	227	184	1			147
*05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	991	3	286	9	N	260	330	1			77

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	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	3374	3	1108	9	N	1007	1075	1			271
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	3292	3	1081	9	N	983	1075	1			179
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	2992	3	970	9	N	882	882	1			179
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	3589	3	1030	9	N	936	849	1			266
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	3254	3	1031	9	N	937	896	1			307
*05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	3618	3	981	9	N	892	1067	1			132

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	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	3			N	-0-					407
01	403	N	246	-0-	-157	-0-	246	3			N	-0-					407
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					407
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	209	3	52	9	N	47	178	1			276
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	185	3	88	9	N	80					356
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	130	3	50	9	N	45					401

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1465	3	468	9	N	425	536	1			99
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	1798	3	463	9	N	421	360	1			160
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1002	3	404	9	N	367	367	1			160
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1414	3	449	9	N	408	520	1			48
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1485	3	446	9	N	405	349	1			104
*05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1549	3	450	9	N	409	356	1			157

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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1220	3	66	9	N	60					205
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1289	3	66	9	N	60	180	1			85
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	1504	3	958	9	N	871	871	1			85
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1499	3	149	9	N	135					220
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1458	3	99	9	N	90	163	1			147
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1399	3	64	9	N	58					205

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	9176	X	8365	-0-	-811	-0-	7996	3	369	9	N	335	360	1			109
01	9021	X	6645	-0-	-2376	-0-	6319	3	326	9	N	296	181	1			224
02	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8058	3	394	9	N	358	358	1			224
03	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	8886	3	386	9	N	351	353	1			222
04	8790	X	8729	-0-	-61	-0-	8358	3	371	9	N	337	360	1			199
05	9362	X	8958	-0-	-404	-0-	8584	3	374	9	N	340	354	1			185

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	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	10954	3	912	9	N	829	898	1			197
01	14322	X	11296	-0-	-3026	-0-	10375	3	921	9	N	837	705	1			329
02	12936	X	9732	-0-	-3204	-0-	8774	3	958	9	N	871	871	1			329
03	14322	X	9865	-0-	-4457	-0-	9108	3	757	9	N	688	710	1			307
04	13350	X	12303	-0-	-1047	-0-	11216	3	1087	9	N	988	879	1			416
*05	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	11659	3	892	9	N	811	900	1			327

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	2077	N	1722	-0-	-355	-0-	1509	3	213	9	N	194	181	1			125
01	2015	N	1690	-0-	-325	-0-	1505	3	185	9	N	168	178	1			115
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	1946	3	197	9	N	179	179	1			115
03	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	1361	3	194	9	N	176	177	1			114
04	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	1360	3	158	9	N	144	178	1			80
*05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2318	3	209	9	N	190	175	1			95

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	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	7					508
01	961	N	238	-0-	-723	-0-	238	3			N	-0-					508
02	1036	N	492	-0-	-544	-0-	307	3	185	9	N	168	168	1			508
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1351	3	90	9	N	82	510	1			80
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	904	3	199	9	N	181	177	1			84
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	792	3	468	9	N	425	173	1			336

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	4371	X	3973	-0-	-398	-0-	3543	3	430	9	N	391	176	1			359
01	4371	X	3946	-0-	-425	-0-	3900	3	46	9	N	42	172	1			229
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	3993	3	184	9	N	167	167	1			229
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4047	3	249	9	N	226	370	1			85
04	3840	X	3316	-0-	-524	-0-	3151	3	165	9	N	150					235
05	4526	X	3507	-0-	-1019	-0-	3333	3	174	9	N	158	178	1			215

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	785	3	106	9	N	96					195
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	804	3	106	9	N	96	181	1			110
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					110
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	742	3	196	9	N	178	179	1			109
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	745	3	105	9	N	95					204
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	717	3	94	9	N	85	179	1			110

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

12	12059	X	9667	-0-	-2392	-0-	8994	3	673	9	N	612	707	1			266
01	11532	X	10110	-0-	-1422	-0-	9389	3	721	9	N	655	701	1			220
02	10416	X	10285	-0-	-131	-0-	9504	3	781	9	N	710	710	1			220
03	11222	X	10436	-0-	-786	-0-	9608	3	828	9	N	753	696	1			277
04	9840	X	9409	-0-	-431	-0-	8701	3	708	9	N	644	537	1			384
05	11377	X	9235	-0-	-2142	-0-	8556	3	679	9	N	617	699	1			302

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

12	3689	X	2824	-0-	-865	-0-	1903	3	921	9	N	837	875	1			271
01	3689	X	2687	-0-	-1002	-0-	1803	3	884	9	N	804	886	1			189
02	3136	X	2792	-0-	-344	-0-	2024	3	768	9	N	698	698	1			189
03	3472	X	3326	-0-	-146	-0-	2324	3	1002	9	N	911	863	1			237
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	2230	3	888	9	N	807	698	1			346
05	3100	X	2944	-0-	-156	-0-	2044	3	900	9	N	818	887	1			277

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

12	2418	X	2357	-0-	-61	-0-	2017	3	340	9	N	309	180	1			376
01	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2294	3	366	9	N	333	365	1			344
02	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	1837	3	394	9	N	358	358	1			344
03	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	1950	3	255	9	N	232	357	1			219
04	2490	N	1882	-0-	-608	-0-	1585	3	297	9	N	270	163	1			326
05	2480	N	1761	-0-	-719	-0-	1504	3	257	9	N	234	353	1			207

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

12	3627	X	2051	-0-	-1576	-0-	1728	3	323	9	N	294	329	1			222
01	3627	X	2393	-0-	-1234	-0-	2053	3	340	9	N	309	357	1			174
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2473	3	191	9	N	174	174	1			174
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	3769	3	309	9	N	281	174	1			281
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3317	3	370	9	N	336	356	1			261
05	2945	X	1483	-0-	-1462	-0-	1233	3	250	9	N	227	361	1			127

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292255 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 12580 PERF.13250 - 18830

12	11873	X	7531	-0-	-4342	-0-	5650	3	1881	9	N	1710	1900	1			428
01	11873	X	8663	-0-	-3210	-0-	6719	3	1944	9	N	1767	1784	1			411
02	8736	X	6678	-0-	-2058	-0-	5096	3	1582	9	N	1438	1438	1			411
03	7533	X	7369	-0-	-164	-0-	5522	3	1847	9	N	1679	1415	1			675
04	8370	X	7171	-0-	-1199	-0-	5443	3	1728	9	N	1571	1758	1			488
*05	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	6819	3	2218	9	N	2016	2110	1			394

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293947 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13255 - 20780

12	8804	X	5626	-0-	-3178	-0-	4160	3	1466	9	N	1333	1426	1			261
01	6572	X	5323	-0-	-1249	-0-	3906	3	1417	9	N	1288	1437	1			112
02	5936	X	4321	-0-	-1615	-0-	3136	3	1185	9	N	1077	1077	1			112
03	6262	X	5460	-0-	-802	-0-	4226	3	1234	9	N	1122	1072	1			162
04	5430	X	4363	-0-	-1067	-0-	3204	3	1159	9	N	1054	1069	1			147
05	5611	X	4450	-0-	-1161	-0-	3140	3	1310	9	N	1191	1069	1			269

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 2H RRCID -> 294622 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14108 PERF.14580 - 21553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55904	X	55904	-0-	-0-	-0-	51934	3	3970	9	Y	3609	3871	1			306
01	54300	X	54300	-0-	-0-	-0-	50700	3	3600	9	Y	3273	3244	1			335
02	28896	X	26561	-0-	-2335	-0-	23095	3	3466	9	Y	3151	3143	1			343
03	28736	X	28736	-0-	-0-	-0-	25298	3	3438	9	Y	3125	3184	1			284
04	27400	X	27400	-0-	-0-	-0-	24010	3	3390	9	Y	3082	3102	1			264
05	27348	X	27348	-0-	-0-	-0-	24111	3	3237	9	Y	2943	2832	1			375

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 3H RRCID -> 294623 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14376 PERF.14724 - 20995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22413	X	17443	-0-	-4970	-0-	16200	3	1243	9	Y	1130	1208	1			95
01	21049	X	20745	-0-	-304	-0-	19347	3	1398	9	Y	1271	1238	1			128
02	40168	X	40168	-0-	-0-	-0-	38976	3	1192	9	Y	1084	1093	1			119
03	41702	X	41702	-0-	-0-	-0-	40639	3	1063	9	Y	966	996	1			89
04	39220	X	39220	-0-	-0-	-0-	38204	3	1016	9	Y	924	934	1			79
05	39310	X	39310	-0-	-0-	-0-	38168	3	1142	9	Y	1038	986	1			131

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

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

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2046	X	1351	-0-	-695	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	607	-0-	-1439	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1001	-0-	-343	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
04	600	N	268	-0-	-332	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	51	-0-	-1065	-0-	51	3			N	-0-					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

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

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

12	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	931	-0-	-743	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1361	-0-	-263	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	10447	X	8857	-0-	-1590	-0-	8780	2	77	9	N	70					90
01	10447	X	9438	-0-	-1009	-0-	9364	2	74	9	N	67	53	1			104
02	9436	X	7781	-0-	-1655	-0-	7696	2	85	9	N	77	178	1			3
03	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9084	2	119	9	N	108	95	1			16
04	9210	X	8816	-0-	-394	-0-	8755	2	61	9	N	55					71
05	9517	X	8740	-0-	-777	-0-	8682	2	58	9	N	53					124

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

12	11222	X	7275	-0-	-3947	-0-	7181	2	94	9	N	85	148	1	1	8	5
01	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11080	2	124	9	N	113	70	1			48
02	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9038	2	153	9	N	139	182	1	1	8	4
03	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10806	2	99	9	N	90	2	8			92
04	10860	X	9764	-0-	-1096	-0-	9670	2	94	9	N	85					177
05	11222	X	11201	-0-	-21	-0-	11107	2	94	9	N	85	178	1	1	8	83

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

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

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 10832 - 10843

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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-

CAMP WORTH (JAMES LIME) //CONT.// 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC //CONT.// 169728
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	2926	N	888	-0-	-2038	-0-	409	3	479	9	Y	435	363	1			345
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	337	3	587	9	Y	534	726	1			153
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	286	3	473	9	Y	430	345	1			238
03	899	N	829	-0-	-70	-0-	339	3	490	9	Y	445	485	1			198
04	900	N	681	-0-	-219	-0-	275	3	406	9	Y	369	297	1			270
05	837	N	718	-0-	-119	-0-	569	3	149	9	Y	135	175	1			230

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAHMA SERVICES LLC 088530
BLAND LAKE 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 296621 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4800 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5056 - 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-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
WERNER-GOODSON WELL #: 1 RRCID -> 292799 COMPL. DATE 02/16/1951 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5088 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	B -0-	604	3			Y	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	B -0-	921	3			Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 285840 COMPL. DATE 01/10/1948 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5906 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	B -0-	1084	3			Y	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	B -0-	1263	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
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.		-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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
*05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					41
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					41
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					41
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					41
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					41
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					41

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	6	-0-	6	13	6	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	6	-0-	6	19	6	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	6	-0-	6	25	6	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	7	-0-	7	32	7	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

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

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	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
01	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2893	-0-	93	93	2893	3			N	-0-					-0-
03	3011	N	2918	-0-	-93	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	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	744	N	591	-0-	-153	-0-	578	2	13	9	N	12					58
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	729	2	22	9	N	20					78
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	696	2	8	9	N	7					85
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	725	2	14	9	N	13					98
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1088	2	24	9	N	22					120
05	775	N	653	-0-	-122	-0-	640	2	13	9	N	12					132

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
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	868	N	756	-0-	-112	-0-	726	2	30	9	N	27					78
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	N	2					80
02	756	N	637	-0-	-119	-0-	633	2	4	9	N	4					84
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	642	2	4	9	N	4					88
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1152	2	15	9	N	14					102
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	778	2	18	9	N	16					118

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

12	248	N	36	-0-	-212	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		475	-0-	475	475	475	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		267	-0-	267	742	267	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		201	-0-	201	943	201	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		332	-0-	332	1275	332	3			Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

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

12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	504	3	Y	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	59	1	616	3	Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	56	1	628	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	355	-0-	-203	-0-	27	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	330	-0-	-330	-0-	25	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	63	1	741	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 #: 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	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	155	1	1825	3	Y	-0-					-0-
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	190	1	1988	3	Y	-0-					-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	185	1	2086	3	Y	-0-					-0-
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	176	1	2172	3	Y	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	170	1	2078	3	Y	-0-					-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	178	1	2087	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-					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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	164	1	1937	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	128	1	1340	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1596	N	1185	-0-	-411	-0-	96	1	1087	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1953	N	1175	-0-	-778	-0-	88	1	1085	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1410	N	1029	-0-	-381	-0-	78	1	949	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	93	1	1091	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	X	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	344	-0-	-697	-0-	26	1	306	3	Y	11	23	1			2
							12	9									
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	3752	X	2971	-0-	-781	-0-	239	1	2690	3	Y	38	25	1			13
							42	9									
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	328	1	4044	3	Y	55	58	1			10
							61	9									
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	194	1	2371	3	Y	43	45	1			8
							47	9									
05	3286	X	784	-0-	-2502	-0-	59	1	697	3	Y	25	31	1			2
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3	Y	-0-					-0-
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3	Y	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3	Y	-0-					-0-
03	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3	Y	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3	Y	-0-					-0-
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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	930	N	501	-0-	-429	-0-	23	1	478	3	Y	-0-			-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	3	Y	-0-			-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	3	Y	-0-			-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	779	3	Y	-0-			-0-
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	38	1	591	3	Y	-0-			-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	49	1	1044	3	Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

12	992	N	13	-0-	-979	-0-	1	1	10	3	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	79	1	891	3	Y	8	5	1	3
							9	9							
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	137	1	1689	3	Y	11	12	1	2
							12	9							
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	130	1	1586	3	Y	10	10	1	2
							11	9							
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	128	1	1504	3	Y	9	9	1	2
							10	9							

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

12	1767	X	453	-0-	-1314	-0-	21	1	426	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
01	1767	X	322	-0-	-1445	-0-	17	1	301	3	Y	4	5	1	-0-
							4	9							
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	42	1	775	3	Y	9	6	1	3
							10	9							
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	58	1	1212	3	Y	19	17	1	5
							21	9							
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	662	3	Y	14	18	1	1
							15	9							
05	930	N	725	-0-	-205	-0-	32	1	681	3	Y	11	9	1	3
							12	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1 6 9	491	3	Y	5	4	1			1
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1 6 9	359	3	Y	5	6	1			-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1 6 9	543	3	Y	5	3	1			2
03	527	N	414	-0-	-113	-0-	19	1 4 9	391	3	Y	4	5	1			1
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	16	1 3 9	251	3	Y	3	4	1			-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1 4 9	647	3	Y	4	3	1			1

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 GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	54	1	635	3	Y	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	27	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	97	-0-	-585	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	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 #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

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	465	X	465	-0-	-0-	-0-	35	1	417	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
01	581	X	581	-0-	-0-	-0-	50	1	519	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	588	X	403	-0-	-185	-0-	32	1	364	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	790	X	790	-0-	-0-	-0-	58	1	719	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	570	X	515	-0-	-55	-0-	38	1	469	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	660	X	660	-0-	-0-	-0-	51	1	596	3	Y	12	10	1			3
							13	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	206	1	4211	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
01	3906	X	3084	-0-	-822	-0-	160	1	2905	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
02	3528	X	3200	-0-	-328	-0-	163	1	3022	3	Y	14	10	1			5
							15	9									
03	4433	X	3728	-0-	-705	-0-	169	1	3542	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
04	4290	X	2993	-0-	-1297	-0-	181	1	2799	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	215	1	4532	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1953	N	1277	-0-	-676	-0-	59	1	1208	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	52	1	950	3	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
02	1232	N	1032	-0-	-200	-0-	52	1	971	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
03	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	47	1	972	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
04	990	N	712	-0-	-278	-0-	43	1	662	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	69	1	1462	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	558	X	457	-0-	-101	-0-	20	1	398	3	Y	35	31	1			7
							39	9									
01	558	X	376	-0-	-182	-0-	17	1	309	3	Y	45	50	1			2
							50	9									
02	420	N	315	-0-	-105	-0-	14	1	266	3	Y	32	23	1			11
							35	9									
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	18	1	372	3	Y	45	54	1			2
							50	9									
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	19	1	292	3	Y	37	31	1			8
							41	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	Y	11	15	1			4
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		189	-0-	189	189	188	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	561	X	372	-0-	-189	-0-	366	3	6	9	Y	5	4	1			1
04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	263	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	193	3	2	9	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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	85	1	999	3	Y	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	97	1	1013	3	Y	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	102	1	1152	3	Y	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	96	1	1186	3	Y	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	89	1	1084	3	Y	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	104	1	1217	3	Y	-0-					-0-

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	279	X	256	-0-	-23	-0-	11	1	217	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	29	1	519	3	Y	39	42	1			2
							43	9									
02	448	N	159	-0-	-289	-0-	7	1	120	3	Y	29	21	1			10
							32	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	Y	30	33	1			7
							33	9									
04	570	N	139	-0-	-431	-0-	7	1	113	3	Y	17	23	1			1
							19	9									
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	5	1	1			5
							6	9									

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2170	N	1783	-0-	-387	-0-	1776	3	7	9	Y	6					15
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	3	4	9	Y	4	12	1			7
02	1764	N	1633	-0-	-131	-0-	1626	3	7	9	Y	6	6	1			7
03	1798	N	1158	-0-	-640	-0-	1155	3	3	9	Y	3	6	1			4
04	1080	N	797	-0-	-283	-0-	795	3	2	9	Y	2					6
05	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	1672	3	4	9	Y	4	3	1			7

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. (I) GAS LIFT(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	2672	-0-	-397	-0-	125	1 4 9	2543	3	Y	4	3	1			1
01	3069	X	2109	-0-	-960	-0-	110	1 6 9	1993	3	Y	5	6	1			-0-
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	102	1 4 9	1892	3	Y	4	3	1			1
03	2666	N	2370	-0-	-296	-0-	108	1 6 9	2256	3	Y	5	5	1			1
04	2040	N	1692	-0-	-348	-0-	103	1 3 9	1586	3	Y	3	4	1			-0-
05	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	139	1 4 9	2939	3	Y	4	3	1			1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1086	-0-	-433	-0-	50	1 6 9	1030	3	Y	5	5	1			1
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	55	1 7 9	998	3	Y	6	7	1			-0-
02	1064	N	957	-0-	-107	-0-	49	1 6 9	902	3	Y	5	3	1			2
03	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	46	1 6 9	953	3	Y	5	6	1			1
04	1020	N	706	-0-	-314	-0-	43	1 3 9	660	3	Y	3	4	1			-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	49	1 4 9	1024	3	Y	4	3	1			1

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	318	-0-	-1232	-0-	310	3	8	9	Y	7	176	1			120
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	190	3	8	9	Y	7					127
02	364	N	250	-0-	-114	-0-	239	3	11	9	Y	10					137
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	357	3	13	9	Y	12					149
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	209	3	7	9	Y	6					155
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	321	3	15	9	Y	14					169

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. (I) GAS LIFT(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	231	-0-	-48	-0-	18	1 1 9	212	3	Y	1	1	1			-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	305	3	Y	1	1	1			-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	256	3	Y	1	1	1			-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	274	3	Y	1	1	1			-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	22	1 1 9	273	3	Y	1	1	1			-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	23	1 1 9	267	3	Y	1	1	1			-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. (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-	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
RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12 7	1 9	171	3	Y	6					6
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7 8	1 9	127	3	Y	7	5	1			8
02	T. A.		191	-0-	191	191	9 10	1 9	172	3	Y	9					17
03	T. A.		189	-0-	189	380	8 7	1 9	174	3	Y	6	17	1			6
04	T. A.		97	-0-	97	477	5 2	1 9	90	3	Y	2					8
05	T. A.		150	-0-	150	627	8 3	1 9	139	3	Y	3	3	1			8

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					134
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					134
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					134
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					134
04	1230	X	1177	-0-	-53	-0-	1174	2	3	9	Y	3					137
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			Y	-0-					7
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					7
02	784	N	474	-0-	-310	-0-	474	2			Y	-0-					7
03	837	N	177	-0-	-660	-0-	177	2			Y	-0-					7
*04	570	N	280	-0-	-290	-0-	280	2			Y	-0-					7
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					7

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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					180
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

12	1643	N	452	-0-	-1191	-0-	452	3			N	-0-					125
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					125
02	1372	N	1133	-0-	-239	-0-	1133	3			N	-0-					125
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					125
04	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	1226	3			N	-0-					125
05	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	3			N	-0-					125

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

12	155	N	-0-	-0-	-155	-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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

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

12	2170	N	1560	-0-	-610	-0-	121	1	1428	3	Y	10	11	1							2
							11	9													
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	137	1	1428	3	Y	9	9	1							2
							10	9													
02	1484	N	1317	-0-	-167	-0-	107	1	1201	3	Y	8	7	1							3
							9	9													
03	1550	N	1286	-0-	-264	-0-	96	1	1180	3	Y	9	10	1							2
							10	9													
04	1530	N	1313	-0-	-217	-0-	99	1	1206	3	Y	7	8	1							1
							8	9													
05	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	84	1	988	3	Y	8	7	1							2
							9	9													

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	30	1	357	3	Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344	3	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	3	Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	33	1	405	3	Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	29	1	338	3	Y	-0-					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	1809	3	17	9	N	15					140
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1807	3	17	9	N	15					155
02	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	1606	3	17	9	N	15					170
03	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1737	3	19	9	N	17					187
04	1770	N	1593	-0-	-177	-0-	1582	3	11	9	N	10					197
05	1798	N	517	-0-	-1281	-0-	515	3	2	9	N	2					199

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 05/16/2025

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	1	1228	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	51	1	925	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	58	1	1077	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	50	1	1043	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	960	N	818	-0-	-142	-0-	50	1	766	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	68	1	1441	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	174	-0-	-136	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1316	-0-	-17	-0-	1316	3			Y	-0-					55
01	1271	X	1143	-0-	-128	-0-	1143	3			Y	-0-					55
02	1260	X	1174	-0-	-86	-0-	1089	3	85	9	Y	77	116	1			16
03	1395	X	1259	-0-	-136	-0-	1259	3			Y	-0-					16
04	1350	X	1290	-0-	-60	-0-	1290	3			Y	-0-					16
05	1302	X	1086	-0-	-216	-0-	1086	3			Y	-0-					16

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	1023	N	989	-0-	-34	-0-	77	1	912	3	Y	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	87	1	912	3	Y	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	93	1	1044	3	Y	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	99	1	1222	3	Y	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	91	1	1112	3	Y	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	97	1	1136	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	29	-0-	-195	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	119	-0-	-98	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	522	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	48	1	499	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	308	N	160	-0-	-148	-0-	13	1	145	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	50	1	616	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	44	1	541	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	41	1	483	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		80	-0-	80	212	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
02	212	N	-0-	-0-	-212	-0-					Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-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 #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 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-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	4	1	71	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	5	1	81	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

12	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	87	1	1030	3	Y	27	29	1			5
							30	9									
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	100	1	1044	3	Y	23	24	1			4
							25	9									
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	80	1	898	3	Y	23	19	1			8
							25	9									
03	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	74	1	915	3	Y	24	27	1			5
							26	9									
04	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	78	1	947	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	92	1	1085	3	Y	21	20	1			5
							23	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	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	54	1	1109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1023	X	745	-0-	-278	-0-	39	1	706	3	Y	-0-					-0-
02	989	X	989	-0-	-0-	-0-	51	1	938	3	Y	-0-					-0-
03	1178	X	971	-0-	-207	-0-	44	1	926	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1140	X	588	-0-	-552	-0-	36	1	551	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1178	X	49	-0-	-1129	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2732	-0-	-27	-0-	434	1	2298	3	Y	-0-					-0-
01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	505	1	2322	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2665	-0-	-51	-0-	442	1	2223	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	447	1	2506	3	Y	-0-					-0-
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	443	1	2429	3	Y	-0-					-0-
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	489	1	2533	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 04/21/2025

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	3734	-0-	3734	3734	289	1	3389	3	Y	51	25	1			26
							56	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 05/12/2025

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	14	-0-	-730	-0-	14	3			Y	-0-					1
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					1
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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 #: 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

12	3689	X	3025	-0-	-664	-0-	235	1	2771	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
01	3689	X	2208	-0-	-1481	-0-	192	1	2001	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	3332	X	2212	-0-	-1120	-0-	179	1	2018	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
03	3565	X	2483	-0-	-1082	-0-	185	1	2281	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
04	3450	X	2349	-0-	-1101	-0-	177	1	2158	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
05	3038	X	2449	-0-	-589	-0-	191	1	2244	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

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

12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	38	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	78	1	819	3	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	59	1	729	3	Y	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	64	1	781	3	Y	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	72	1	849	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

12	124	N	67	-0-	-57	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	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 #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	320	X	90	-0-	-230	-0-	7	1 1 9	82	3	Y	1	1	1			-0-
01	94	X	94	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	85	3	Y	1	1	1			-0-
02	196	X	30	-0-	-166	-0-	2	1 1 9	27	3	Y	1	1	1			-0-
03	217	X	90	-0-	-127	-0-	7	1 1 9	82	3	Y	1	1	1			-0-
04	90	X	30	-0-	-60	-0-	2	1 1 9	27	3	Y	1	1	1			-0-
05	93	X	60	-0-	-33	-0-	5	1 1 9	54	3	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1289	-0-	-385	-0-	119	1 2 9	1168	3	Y	2	2	1			-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	61	1 2 9	610	3	Y	2	2	1			-0-
02	980	N	371	-0-	-609	-0-	38	1 2 9	331	3	Y	2	2	1			-0-
03	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	134	1 2 9	990	3	Y	2	2	1			-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	648	3	Y	2	2	1			-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	177	1 2 9	917	3	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	198 18	1 9	2335	3	Y	16	17	1			3
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	218 15	1 9	2272	3	Y	14	14	1			3
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	191 14	1 9	2154	3	Y	13	11	1			5
03	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	201 15	1 9	2478	3	Y	14	16	1			3
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	196 13	1 9	2392	3	Y	12	13	1			2
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	203 14	1 9	2388	3	Y	13	12	1			3

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	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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	476	N	384	-0-	-92	-0-	20	1	362	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	22	1	466	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	480	N	340	-0-	-140	-0-	21	1	318	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	18	1	378	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	93	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	186	N	64	-0-	-122	-0-	3	1	60	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	111	1	1306	3	Y	-0-			-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	77	1	805	3	Y	-0-			-0-
02	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	92	1	1037	3	Y	-0-			-0-
03	1426	X	867	-0-	-559	-0-	65	1	802	3	Y	-0-			-0-
04	1380	X	1301	-0-	-79	-0-	99	1	1202	3	Y	-0-			-0-
05	1426	X	1222	-0-	-204	-0-	96	1	1126	3	Y	-0-			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

12	2728	X	2410	-0-	-318	-0-	113	1	2297	3	Y	-0-			-0-
01	2728	X	2388	-0-	-340	-0-	125	1	2263	3	Y	-0-			-0-
02	2464	X	1553	-0-	-911	-0-	80	1	1473	3	Y	-0-			-0-
03	2697	X	1684	-0-	-1013	-0-	77	1	1607	3	Y	-0-			-0-
04	2340	X	974	-0-	-1366	-0-	59	1	915	3	Y	-0-			-0-
05	2418	X	1882	-0-	-536	-0-	85	1	1797	3	Y	-0-			-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

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	-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	341	X	88	-0-	-253	-0-	4	1	84	3	Y	-0-			-0-
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	Y	-0-			-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	3	Y	-0-			-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	96	-0-	-234	-0-	6	1	90	3	Y	-0-			-0-
05	372	N	160	-0-	-212	-0-	7	1	153	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 #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 05/23/2025

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

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

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

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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2223	-0-	-350	-0-	174	1	2049	3	Y	-0-					-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	187	1	1957	3	Y	-0-					-0-
02	2380	X	1851	-0-	-529	-0-	151	1	1700	3	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2216	-0-	-419	-0-	166	1	2050	3	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2006	-0-	-544	-0-	152	1	1854	3	Y	-0-					-0-
05	2232	X	2116	-0-	-116	-0-	166	1	1950	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	36	1	438	3	Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	477	3	Y	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	41	1	477	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	50	1	588	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	52	1	546	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	616	N	505	-0-	-111	-0-	41	1	463	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	42	1	518	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	469	-0-	-101	-0-	35	1	433	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	454	-0-	-104	-0-	36	1	417	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2025

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 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-

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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1967	-0-	-1040	-0-	153	1	1811	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3007	X	2081	-0-	-926	-0-	182	1	1897	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	232	1	2620	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	269	1	3321	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	257	1	3132	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	307	1	3604	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

12	775	X	445	-0-	-330	-0-	29	1	415	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	775	X	453	-0-	-322	-0-	23	1	429	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	21	1	415	3	Y	1					3
							1	9									
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	16	1	359	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	450	N	97	-0-	-353	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					1
05	496	N	148	-0-	-348	-0-	8	1	138	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 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-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

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

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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

12	527 N	378	-0-	-149	-0-	25 1 19		352	3	Y	1	1	1			2
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1 19		215	3	Y	1	2	1			1
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16 1 19		318	3	Y	1					2
03	372 N	252	-0-	-120	-0-	11 1 19		240	3	Y	1	2	1			1
04	210 N	165	-0-	-45	-0-	9 1 19		155	3	Y	1					2
05	372 N	126	-0-	-246	-0-	7 1		119	3	Y	-0-	1	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

12	651	X	409	-0-	-242	-0-	18 20	1 9	371	3	Y	18	16	1			3
01	651	X	280	-0-	-371	-0-	14 18	1 9	248	3	Y	16	18	1			1
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12 12	1 9	229	3	Y	11	8	1			4
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	16 15	1 9	325	3	Y	14	15	1			3
*04	270	N	264	-0-	-6	-0-	15 12	1 9	237	3	Y	11	13	1			1
05	279	N	210	-0-	-69	-0-	9 10	1 9	191	3	Y	9	7	1			3

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	121 73	1 9	2472	3	Y	66	61	1			13
01	2573	X	2336	-0-	-237	-0-	118 75	1 9	2143	3	Y	68	78	1			3
02	2324	N	2067	-0-	-257	-0-	103 61	1 9	1903	3	Y	55	39	1			19
03	2666	N	2436	-0-	-230	-0-	108 69	1 9	2259	3	Y	63	69	1			13
04	2250	N	1741	-0-	-509	-0-	103 52	1 9	1586	3	Y	47	56	1			4
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	117 54	1 9	2465	3	Y	49	43	1			10

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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	67 4	1 9	1372	3	Y	4	3	1			1
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	53 3	1 9	962	3	Y	3	4	1			-0-
02	1288	N	1141	-0-	-147	-0-	58 2	1 9	1081	3	Y	2	1	1			1
03	1457	N	899	-0-	-558	-0-	41 1	1 9	857	3	Y	1	2	1			-0-
04	990	N	793	-0-	-197	-0-	48 1	1 9	744	3	Y	1	1	1			-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	1246	3	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1428	-0-	-91	-0-	1428	3			Y	-0-					4
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					4
02	1316	N	1074	-0-	-242	-0-	1071	3	3	9	Y	3	6	1			1
03	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1229	3			Y	-0-					1
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					1
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					1

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	640	X	640	-0-	-0-	-0-	50	1	589	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	496	X	364	-0-	-132	-0-	32	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	50	1	564	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	651	N	565	-0-	-86	-0-	42	1	522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	386	-0-	-296	-0-	30	1	356	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	52	1	613	3	Y	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	518	3	Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	593	-0-	-58	-0-	44	1	549	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	36	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	48	1	566	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2254	-0-	-536	-0-	675	1	1579	3	Y	-0-					-0-
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	621	1	1666	3	Y	-0-					-0-
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	739	1	1760	3	Y	-0-					-0-
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	685	1	1929	3	Y	-0-					-0-
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	720	1	1789	3	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2518	-0-	-241	-0-	758	1	1760	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 #: 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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	187	1	1049	3	Y	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	195	1	593	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	224	1	980	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	838	-0-	-402	-0-	133	1	705	3	Y	-0-					-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	212	1	1727	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	194	-0-	-1139	-0-	15	1	179	3	Y	-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	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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		113	-0-	113	113	7 2	1 9	104	3	Y	2	2	1			-0-
05	14B2 EXT		41	-0-	41	154	2 1	1 9	38	3	Y	1	1	1			-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	710	-0-	-1026	-0-	33 1	1 9	676	3	Y	1	1	1			-0-
01	1736	X	1190	-0-	-546	-0-	62 1	1 9	1127	3	Y	1	1	1			-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	1374	3	Y	2	1	1			1
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	46	1	971	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1140	N	527	-0-	-613	-0-	32 1	1 9	494	3	Y	1	1	1			-0-
05	1612	N	333	-0-	-1279	-0-	15	1	318	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1271	-0-		-0-	-0-	58	1	1194	3	Y	17	17	1			3
								19	9									
01	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-	81	1	1460	3	Y	22	24	1			1
								24	9									
02	1736	X	1086	-0-		-650	-0-	55	1	1016	3	Y	14	10	1			5
								15	9									
03	1922	X	1158	-0-		-764	-0-	52	1	1095	3	Y	10	14	1			1
								11	9									
04	1860	X	1066	-0-		-794	-0-	64	1	993	3	Y	8	9	1			-0-
								9	9									
05	2657	X	2657	-0-		-0-	-0-	119	1	2518	3	Y	18	14	1			4
								20	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2662	N	2662	-0-		-0-	-0-	208	1	2453	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	2785	N	2785	-0-		-0-	-0-	243	1	2541	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	2713	N	2713	-0-		-0-	-0-	221	1	2491	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	2889	N	2889	-0-		-0-	-0-	216	1	2672	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	2750	N	2750	-0-		-0-	-0-	208	1	2541	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	2935	N	2935	-0-		-0-	-0-	230	1	2704	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	522	-0-		-222	-0-	41	1	481	3	Y	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-		-0-	-0-	50	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-		-0-	-0-	44	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-		-0-	-0-	43	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	552	-0-		-18	-0-	42	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-		-0-	-0-	51	1	603	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280	N	280	-0-		-0-	-0-	22	1	258	3	Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-		-0-	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-		-0-	-0-	31	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	225	-0-		-54	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	252	-0-		-48	-0-	19	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	202	-0-		-201	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	998	-0-		-459	-0-	78	1	920	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-		-0-	-0-	73	1	764	3	Y	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-		-0-	-0-	98	1	1103	3	Y	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-		-0-	-0-	109	1	1351	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-		-0-	-0-	91	1	1109	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1072	-0-		-261	-0-	84	1	988	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 #: 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	1209	N	347	-0-	-862	-0-	24	1	281	3	Y	38	37	1			7
							42	9									
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	205	1	2525	3	Y	31	25	1			6
							34	9									
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	164	1	2005	3	Y	30	32	1			4
							33	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	135	1	1590	3	Y	31	27	1			8
							34	9									

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	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	19	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	T. A.		229	-0-	229	229	33	1	184	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
03	T. A.		2315	-0-	2315	2544	250	1	1996	3	Y	63	56	1			11
							69	9									
04	T. A.		2306	-0-	2306	4850	236	1	2011	3	Y	54	56	1			9
							59	9									
05	T. A.		2404	-0-	2404	7254	255	1	2090	3	Y	54	50	1			13
							59	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	85	1	1004	3	Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	589	-0-	-503	-0-	48	1	541	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	718	-0-	-367	-0-	54	1	664	3	Y	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	70	1	849	3	Y	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	101	1	1191	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	631	1	5923	3	Y	-0-					-0-
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	471	1	3396	3	Y	-0-					-0-
02	4704	X	57	-0-	-4647	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-					-0-
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	75	1	891	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	87	1	913	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	896	N	775	-0-	-121	-0-	63	1	709	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	76	1	934	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	77	1	937	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	86	1	1014	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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 #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

12	744	N	575	-0-	-169	-0-	45	1	529	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	48	1	501	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	588	N	491	-0-	-97	-0-	40	1	450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	38	1	467	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	35	1	433	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	422	-0-	-136	-0-	33	1	388	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		821	-0-	821	821	39	1	721	3	Y	55	36	1			19
							61	9									
03	T. A.		864	-0-	864	1685	35	1	738	3	Y	83	91	1			11
							91	9									
04	T. A.		469	-0-	469	2154	27	1	410	3	Y	29	36	1			4
							32	9									
05	T. A.		309	-0-	309	2463	14	1	287	3	Y	7	9	1			2
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

12	558	N	99	-0-	-459	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

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
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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	614	3	10	9	N	9					14
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					14
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					14
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					14
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					14
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

12	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	367	1	2895	3	Y	31	33	1			5
							34	9									
01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	244	1	1943	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
02	1540	N	1311	-0-	-229	-0-	201	1	1081	3	Y	26	22	1			9
							29	9									
03	3007	X	556	-0-	-2451	-0-	122	1	409	3	Y	23	30	1			2
							25	9									
04	2910	X	346	-0-	-2564	-0-	26	1	313	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	3007	X	299	-0-	-2708	-0-	23	1	270	3	Y	5	5	1			1
							6	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		-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 #: 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	3534	X	1566	-0-	-1968	-0-	456	1	1108	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3534	X	1803	-0-	-1731	-0-	506	1	1296	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2324	X	2257	-0-	-67	-0-	551	1	1704	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	578	1	1965	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	546	1	1846	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	589	1	1937	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			Y	-0-					10
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					10
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	419	3	11	9	Y	10	18	1			2
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			Y	-0-					2
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					2
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					2

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

12	279	X	223	-0-	-56	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
01	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

12	1023	N	786	-0-	-237	-0-	61	1	719	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	87	1	913	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	924	X	420	-0-	-504	-0-	34	1	384	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	992	X	916	-0-	-76	-0-	68	1	845	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	960	X	776	-0-	-184	-0-	59	1	715	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	992	X	832	-0-	-160	-0-	65	1	765	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 (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	186	N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-

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	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-

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	775	N	750	-0-	-25	-0-	728	3	22	9	Y	20	20	1			5
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	656	3	23	9	Y	21	21	1			5
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	622	3	21	9	Y	19	19	1			5
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	674	3	22	9	Y	20	20	1			5
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	713	3	21	9	Y	19	19	1			5
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	740	3	20	9	Y	18	20	1			3

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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					40
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					40
02	224	N	41	-0-	-183	-0-	41	3			N	-0-					40
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					40
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					40
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					40

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 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	1612	N	212	-0-	-1400	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	142	-0-	-82	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	52	1	610	3	Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	411	3	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	46	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	27	1	327	3	Y	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	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 #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	103	3	18	9	N	16					170
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					170
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					170
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					170
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					170
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					170

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	505	-0-	-797	-0-	495	3	10	9	Y	9					37
01	1302	X	351	-0-	-951	-0-	341	3	10	9	Y	9	24	1			22
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	187	3	11	9	Y	10	22	1			10
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	672	3	25	9	Y	23	19	8			14
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1083	3	9	9	Y	8					22
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1308	3	23	9	Y	21					43

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	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	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
*04	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					1
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	840	X	493	-0-	-347	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
03	930	X	907	-0-	-23	-0-	895	3	12	9	Y	11	10	8			1
04	900	X	467	-0-	-433	-0-	467	3			Y	-0-					1
05	868	X	537	-0-	-331	-0-	537	3			Y	-0-					1

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	922	-0-	-287	-0-	920	3	2	9	Y	2					7
01	1209	X	810	-0-	-399	-0-	809	3	1	9	Y	1	4	1			4
02	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1154	3	2	9	Y	2	4	1			2
03	1054	X	817	-0-	-237	-0-	803	3	14	9	Y	13	11	8			4
04	1020	X	330	-0-	-690	-0-	328	3	2	9	Y	2					6
05	1271	X	524	-0-	-747	-0-	524	3			Y	-0-					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	10	-0-	-158	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	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 #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1188	3	59	9	Y	54	54	1			14
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1098	3	46	9	Y	42	46	1			10
02	1120	N	1008	-0-	-112	-0-	972	3	36	9	Y	33	34	1			9
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1143	3	59	9	Y	54	50	1			13
04	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1049	3	58	9	Y	53	51	1			15
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1067	3	52	9	Y	47	55	1			7

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

12	992	X	976	-0-	-16	-0-	961	3	15	9	Y	14					52
01	899	X	752	-0-	-147	-0-	741	3	11	9	Y	10	33	1			29
02	952	X	622	-0-	-330	-0-	610	3	12	9	Y	11	28	1			12
03	1054	X	881	-0-	-173	-0-	864	3	17	9	Y	15	6	8			21
04	1020	X	681	-0-	-339	-0-	681	3			Y	-0-					21
05	961	X	763	-0-	-198	-0-	763	3			Y	-0-					21

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

12	2139	X	1954	-0-	-185	-0-	1930	3	24	9	Y	22					78
01	2139	X	1747	-0-	-392	-0-	1722	3	25	9	Y	23	51	1			50
02	1960	N	997	-0-	-963	-0-	974	3	23	9	Y	21	50	1			21
03	1953	N	973	-0-	-980	-0-	941	3	32	9	Y	29	20	8			30
04	1680	N	1037	-0-	-643	-0-	1023	3	14	9	Y	13					43
05	1116	N	653	-0-	-463	-0-	651	3	2	9	Y	2					45

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT		71	-0-	71	71	71	3			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT		34	-0-	34	105	34	3			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-				-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-				-0-
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-				-0-
04		0	X	-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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	168	X	117	-0-	-51	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	180	X	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
05	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

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

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	697	X	697	-0-	-0-	-0-	684	3	13	9	Y	12					36
01	651	X	638	-0-	-13	-0-	628	3	10	9	Y	9	23	1			22
02	672	X	453	-0-	-219	-0-	445	3	8	9	Y	7	22	1			7
03	744	X	636	-0-	-108	-0-	621	3	15	9	Y	14	8	8			13
04	720	X	354	-0-	-366	-0-	350	3	4	9	Y	4					17
05	682	X	102	-0-	-580	-0-	100	3	2	9	Y	2					19

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1110	-0-	-440	-0-	1080	3	30	9	Y	27	36	1			13
01	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1454	3	45	9	Y	41	32	1			22
02	1456	X	1200	-0-	-256	-0-	1172	3	28	9	Y	25	31	1			16
03	1612	X	1451	-0-	-161	-0-	1376	3	75	9	Y	68	57	1			27
04	1440	X	1251	-0-	-189	-0-	1209	3	42	9	Y	38	51	1			14
05	1488	X	1309	-0-	-179	-0-	1287	3	22	9	Y	20	21	1			13

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	992	X	572	-0-	-420	-0-	565	3	7	9	Y	6					26
01	992	X	972	-0-	-20	-0-	960	3	12	9	Y	11	17	1			20
02	902	X	902	-0-	-0-	-0-	894	3	8	9	Y	7	19	1			8
03	868	X	742	-0-	-126	-0-	723	3	19	9	Y	17	17	8			8
04	930	X	261	-0-	-669	-0-	260	3	1	9	Y	1					9
05	992	X	240	-0-	-752	-0-	238	3	2	9	Y	2					11

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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	811	3	6	9	N	5					77
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2078	3	1	9	N	1					78
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1264	3	4	9	N	4					82
03	651	N	221	-0-	-430	-0-	221	3			N	-0-					82
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1479	3	9	9	N	8					90
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1350	3	4	9	N	4					94

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	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			Y	-0-					1
01	5177	X	4970	-0-	-207	-0-	4970	3			Y	-0-					1
02	5292	X	4417	-0-	-875	-0-	4417	3			Y	-0-					1
03	5859	X	5289	-0-	-570	-0-	5289	3			Y	-0-					1
04	5550	X	5030	-0-	-520	-0-	5030	3			Y	-0-					1
05	5735	X	5106	-0-	-629	-0-	5106	3			Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	1395	X	1201	-0-	-194	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
01	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
02	1540	X	1159	-0-	-381	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-
03	1705	X	542	-0-	-1163	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4351	-0-	-764	-0-	4190	3	161	9	Y	146	163	1			69
01	5115	X	4708	-0-	-407	-0-	4479	3	229	9	Y	208	166	1			111
02	4956	X	3662	-0-	-1294	-0-	3501	3	161	9	Y	146	162	1			95
03	5487	X	4705	-0-	-782	-0-	4332	3	373	9	Y	339	298	1			136
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4314	3	261	9	Y	237	284	1			89
05	4712	X	4378	-0-	-334	-0-	4242	3	136	9	Y	124	130	1			83

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

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

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

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	389	X	-0-	-0-	-389	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3350	-0-	-1021	-0-	3350	3			Y	-0-					-0-
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			Y	-0-					-0-
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3388	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3466	-0-	-194	-0-	3466	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3450	-0-	-332	-0-	3450	3			Y	-0-					-0-

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	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	X	160	-0-	-398	-0-	153	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		734	-0-	734	734	689	3	45	9	Y	41					41
04	T. A.		648	-0-	648	1382	635	3	13	9	Y	12	33	1			20
05	T. A.		676	-0-	676	2058	640	3	36	9	Y	33					53

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	68	-0-	-5946	-0-	50	1	18	9	Y	16	37	1			29
01	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	659	1	5206	3	Y	68	26	1			71
							75	9									
02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	551	1	3896	3	Y	55					126
							61	9									
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	370	1	3663	3	Y	54	125	1			55
							59	9									
04	5760	X	2611	-0-	-3149	-0-	273	1	2309	3	Y	26					81
							29	9									
05	5952	X	4138	-0-	-1814	-0-	447	1	3604	3	Y	79	54	1			106
							87	9									

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	6489	-0-	-52	-0-	6362	3	127	9	Y	115					226
01	6479	X	3020	-0-	-3459	-0-	2943	3	77	9	Y	70	186	1			110
02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5796	3	118	9	Y	107	86	1			131
03	6541	X	6456	-0-	-85	-0-	6358	3	98	9	Y	89	104	1			116
04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6251	3	96	9	Y	87					203
05	6541	X	5496	-0-	-1045	-0-	5432	3	64	9	Y	58	115	1			146

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	7222	-0-	-404	-0-	7169	3	53	9	N	48					162
01	7626	X	6834	-0-	-792	-0-	6824	3	10	9	N	9					171
02	6748	X	6537	-0-	-211	-0-	6512	3	25	9	N	23					194
03	7347	X	7334	-0-	-13	-0-	7319	3	15	9	N	14	176	1			32
04	7080	X	7003	-0-	-77	-0-	6983	3	20	9	N	18					50
05	7223	X	7099	-0-	-124	-0-	7091	3	8	9	N	7					57

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	7557	-0-	-100	-0-	7504	3	53	9	Y	48					109
01	7657	X	7519	-0-	-138	-0-	7455	3	64	9	Y	58	90	1			77
02	7000	X	6835	-0-	-165	-0-	6790	3	45	9	Y	41	60	1			58
03	7750	X	7148	-0-	-602	-0-	7111	3	37	9	Y	34	46	1			46
04	7500	X	6578	-0-	-922	-0-	6541	3	37	9	Y	34					80
05	7564	X	6824	-0-	-740	-0-	6780	3	44	9	Y	40	46	1			74

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	6603	X	5827	-0-	-776	-0-	5781	3	46	9	Y	42	50	1			39
01	6200	X	5805	-0-	-395	-0-	5751	3	54	9	Y	49	41	1			47
02	5460	X	4332	-0-	-1128	-0-	4299	3	33	9	Y	30	56	1			21
03	5952	X	4675	-0-	-1277	-0-	4658	3	17	9	Y	15					36
04	5760	X	5484	-0-	-276	-0-	5454	3	30	9	Y	27	38	1			25
05	5828	X	5826	-0-	-2	-0-	5772	3	54	9	Y	49					74

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	7377	-0-	-776	-0-	7374	3	3	9	Y	3					6
01	7874	X	7047	-0-	-827	-0-	7043	3	4	9	Y	4	5	1			5
02	6972	X	4769	-0-	-2203	-0-	4767	3	2	9	Y	2	4	1			3
03	7378	X	4848	-0-	-2530	-0-	4847	3	1	9	Y	1	2	1			2
04	7140	X	6195	-0-	-945	-0-	6193	3	2	9	Y	2					4
05	7378	X	6489	-0-	-889	-0-	6486	3	3	9	Y	3	3	1			4

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	162	1	7687	3	Y	45	41	1			24
							50	9									
01	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	181	1	8008	3	Y	45	41	1			28
							50	9									
02	7140	X	7132	-0-	-8	-0-	158	1	6918	3	Y	51	62	1			17
							56	9									
03	7905	X	7531	-0-	-374	-0-	171	1	7302	3	Y	53	40	1			30
							58	9									
04	7980	X	7293	-0-	-687	-0-	170	1	7077	3	Y	42	42	1			30
							46	9									
05	8246	X	7491	-0-	-755	-0-	173	1	7273	3	Y	41	52	1			19
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	576	1	17511	3	Y	52	47	1			27
							57	9									
01	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	604	1	17643	3	Y	52	47	1			32
							57	9									
02	16884	X	15852	-0-	-1032	-0-	539	1	15249	3	Y	58	70	1			20
							64	9									
03	18693	X	17521	-0-	-1172	-0-	616	1	16839	3	Y	60	46	1			34
							66	9									
04	17850	X	16720	-0-	-1130	-0-	598	1	16071	3	Y	46	47	1			33
							51	9									
05	18290	X	16921	-0-	-1369	-0-	623	1	16246	3	Y	47	58	1			22
							52	9									

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	6859	-0-	-1573	-0-	6720	3	139	9	Y	126	143	1			118
01	6665	X	5144	-0-	-1521	-0-	5026	3	118	9	Y	107	123	1			102
02	6916	X	6084	-0-	-832	-0-	5963	3	121	9	Y	110	136	1			76
03	7657	X	3634	-0-	-4023	-0-	3586	3	48	9	Y	44					120
04	6870	X	2174	-0-	-4696	-0-	2123	3	51	9	Y	46	116	1			50
05	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					50

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	12958	X	12366	-0-	-592	-0-	12250	3	116	9	Y	105	109	1			104
01	12741	X	12303	-0-	-438	-0-	12159	3	144	9	Y	131	113	1			122
02	11508	X	11061	-0-	-447	-0-	10931	3	130	9	Y	118	125	1			115
03	12617	X	12203	-0-	-414	-0-	12079	3	124	9	Y	113	105	1			123
04	12030	X	11676	-0-	-354	-0-	11560	3	116	9	Y	105	111	1			117
05	12369	X	12083	-0-	-286	-0-	11987	3	96	9	Y	87	107	1	1	8	96

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	8463	X	5957	-0-	-2506	-0-	387	1	5542	3	Y	25	40	1			40
							28	9									
01	8463	X	5267	-0-	-3196	-0-	261	1	4969	3	Y	34	36	1			38
							37	9									
02	6720	X	2398	-0-	-4322	-0-	114	1	2277	3	Y	6					44
							7	9									
03	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	409	1	8967	3	Y	34	44	1			34
							37	9									
04	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	451	1	7584	3	Y	20					54
							22	9									
05	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	412	1	7396	3	Y	44	34	1			64
							48	9									

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	7192	X	6577	-0-	-615	-0-	892	1	5596	3	Y	81	94	1			115
							89	9									
01	6231	X	5122	-0-	-1109	-0-	435	1	4603	3	Y	76	103	1			88
							84	9									
02	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	549	1	5542	3	Y	76					164
							84	9									
03	6572	X	5339	-0-	-1233	-0-	581	1	4662	3	Y	87	164	1			87
							96	9									
04	6360	X	4294	-0-	-2066	-0-	606	1	3620	3	Y	62					149
							68	9									
05	6851	X	4895	-0-	-1956	-0-	513	1	4261	3	Y	110	90	1			169
							121	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	13919	X	9564	-0-	-4355	-0-	9495	3	69	9	Y	63	72	1			30
01	13857	X	9297	-0-	-4560	-0-	9200	3	97	9	Y	88	71	1			47
02	12768	X	8167	-0-	-4601	-0-	8098	3	69	9	Y	63	69	1			41
03	14136	X	9080	-0-	-5056	-0-	8922	3	158	9	Y	144	127	1			58
04	9870	X	8985	-0-	-885	-0-	8874	3	111	9	Y	101	121	1			38
05	9579	X	9149	-0-	-430	-0-	9092	3	57	9	Y	52	55	1			35

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	10416	X	9991	-0-	-425	-0-	206	1	9778	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
01	10416	X	9905	-0-	-511	-0-	219	1	9680	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	9408	X	8574	-0-	-834	-0-	191	1	8376	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
03	10354	X	9881	-0-	-473	-0-	226	1	9647	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
04	9900	X	9612	-0-	-288	-0-	225	1	9381	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
05	9982	X	8934	-0-	-1048	-0-	207	1	8723	3	Y	4	6	1			2
							4	9									

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

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	12989	X	12308	-0-	-681	-0-	12304	3	4	9	N	4					95
01	12865	X	12591	-0-	-274	-0-	12551	3	40	9	N	36	101	1			30
02	11480	X	11070	-0-	-410	-0-	11070	3			N	-0-					30
03	12710	X	11945	-0-	-765	-0-	11937	3	8	9	N	7	37	1			-0-
04	12180	X	11430	-0-	-750	-0-	11354	3	76	9	Y	69	43	1			26
05	12586	X	12567	-0-	-19	-0-	12526	3	41	9	Y	37	38	1			25

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	16616	X	16528	-0-	-88	-0-	16511	3	17	9	Y	15	17	1			7
01	16616	X	16071	-0-	-545	-0-	16048	3	23	9	Y	21	17	1			11
02	15120	X	14083	-0-	-1037	-0-	14065	3	18	9	Y	16	17	1			10
03	16740	X	15516	-0-	-1224	-0-	15479	3	37	9	Y	34	30	1			14
04	16140	X	15392	-0-	-748	-0-	15366	3	26	9	Y	24	29	1			9
05	16523	X	15728	-0-	-795	-0-	15715	3	13	9	Y	12	13	1			8

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	7564	X	2417	-0-	-5147	-0-	2395	3	22	9	Y	20					52
01	7285	X	1206	-0-	-6079	-0-	1191	3	15	9	Y	14	42	1			24
02	6076	X	1344	-0-	-4732	-0-	1331	3	13	9	Y	12	19	1			17
03	4650	X	639	-0-	-4011	-0-	627	3	12	9	Y	11	13	1	8	8	7
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					7
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	2	9	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6398	3	9	9	Y	8					17
01	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6331	3	10	9	Y	9	14	1			12
02	5712	X	4355	-0-	-1357	-0-	4351	3	4	9	Y	4	9	1			7
03	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-
*05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	3	3	1			-0-

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	9734	X	9367	-0-	-367	-0-	9297	3	70	9	Y	64	66	1			63
01	9734	X	9388	-0-	-346	-0-	9302	3	86	9	Y	78	68	1			73
02	8792	X	8333	-0-	-459	-0-	8255	3	78	9	Y	71	75	1			69
03	9610	X	9213	-0-	-397	-0-	9138	3	75	9	Y	68	63	1			74
04	9120	X	8872	-0-	-248	-0-	8803	3	69	9	Y	63	67	1			70
05	9393	X	9047	-0-	-346	-0-	8990	3	57	9	Y	52	64	1			58

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	19592	X	18056	-0-	-1536	-0-	18026	3	30	9	Y	27	31	1			13
01	19251	X	17464	-0-	-1787	-0-	17423	3	41	9	Y	37	30	1			20
02	16828	X	15042	-0-	-1786	-0-	15012	3	30	9	Y	27	30	1			17
03	18631	X	16186	-0-	-2445	-0-	16118	3	68	9	Y	62	54	1			25
04	17880	X	15815	-0-	-2065	-0-	15768	3	47	9	Y	43	52	1			16
05	18042	X	15967	-0-	-2075	-0-	15942	3	25	9	Y	23	24	1			15

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	16988	X	16703	-0-	-285	-0-	16689	3	14	9	Y	13	16	1			6
01	16988	X	16344	-0-	-644	-0-	16323	3	21	9	Y	19	15	1			10
02	15288	X	14356	-0-	-932	-0-	14341	3	15	9	Y	14	15	1			9
03	16926	X	15736	-0-	-1190	-0-	15701	3	35	9	Y	32	28	1			13
04	16320	X	15579	-0-	-741	-0-	15555	3	24	9	Y	22	27	1			8
05	16709	X	16199	-0-	-510	-0-	16186	3	13	9	Y	12	12	1			8

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	12090	X	6963	-0-	-5127	-0-	102	1	6854	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
01	12090	X	9692	-0-	-2398	-0-	182	1	9499	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
02	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	246	1	10924	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
03	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	225	1	12798	3	Y	13	10	1			7
							14	9									
04	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	216	1	12410	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
05	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	220	1	12865	3	Y	10	12	1			5
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17686	X	17686	-0-	-0-	-0-	457	1	17203	3	Y	24	22	1			13
							26	9									
01	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	473	1	16972	3	Y	24	22	1			15
							26	9									
02	15736	X	15252	-0-	-484	-0-	431	1	14790	3	Y	28	34	1			9
							31	9									
03	17701	X	16940	-0-	-761	-0-	493	1	16415	3	Y	29	22	1			16
							32	9									
04	17130	X	16133	-0-	-997	-0-	477	1	15631	3	Y	23	23	1			16
							25	9									
05	17701	X	16953	-0-	-748	-0-	503	1	16426	3	Y	22	28	1			10
							24	9									

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18724	X	17911	-0-	-813	-0-	262	1	17593	3	Y	51	46	1			27
							56	9									
01	18724	X	18062	-0-	-662	-0-	290	1	17717	3	Y	50	46	1			31
							55	9									
02	16912	X	16094	-0-	-818	-0-	264	1	15768	3	Y	56	68	1			19
							62	9									
03	18445	X	17535	-0-	-910	-0-	292	1	17178	3	Y	59	45	1			33
							65	9									
04	17580	X	16386	-0-	-1194	-0-	280	1	16055	3	Y	46	46	1			33
							51	9									
05	18073	X	13413	-0-	-4660	-0-	229	1	13139	3	Y	41	55	1			19
							45	9									

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15407	X	14868	-0-	-539	-0-	14865	3	3	9	N	3					69
01	15314	X	14983	-0-	-331	-0-	14953	3	30	9	N	27	74	1			22
02	13580	X	13470	-0-	-110	-0-	13470	3			N	-0-					22
03	15035	X	14137	-0-	-898	-0-	14131	3	6	9	N	5	27	1			-0-
04	14490	X	14313	-0-	-177	-0-	14255	3	58	9	Y	53	33	1			20
05	14973	X	14765	-0-	-208	-0-	14734	3	31	9	Y	28	29	1			19

SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214	X	10777	-0-	-1437	-0-	608	1	10162	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
01	12214	X	10748	-0-	-1466	-0-	572	1	10170	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	11032	X	9632	-0-	-1400	-0-	459	1	9166	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
03	11966	X	11428	-0-	-538	-0-	493	1	10927	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
04	11520	X	11236	-0-	-284	-0-	462	1	10768	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
05	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	443	1	11094	3	Y	4	6	1			2
							4	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	7024	-0-		-3826	-0-	102	1	6885	3	Y	34	34	1			18
								37	9									
01	10850	X	6141	-0-		-4709	-0-	217	1	5889	3	Y	32	30	1			20
								35	9									
02	9940	X	9594	-0-		-346	-0-	244	1	9299	3	Y	46	50	1			16
								51	9									
03	11005	X	9862	-0-		-1143	-0-	238	1	9573	3	Y	46	36	1			26
								51	9									
04	10590	X	10011	-0-		-579	-0-	227	1	9741	3	Y	39	38	1			27
								43	9									
05	11287	X	11287	-0-		-0-	-0-	247	1	10998	3	Y	38	47	1			18
								42	9									

MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	15507	-0-		-3062	-0-	227	1	15230	3	Y	45	41	1			24
								50	9									
01	18569	X	14185	-0-		-4384	-0-	228	1	13909	3	Y	44	41	1			27
								48	9									
02	16772	X	12262	-0-		-4510	-0-	214	1	12003	3	Y	41	54	1			14
								45	9									
03	17608	X	15678	-0-		-1930	-0-	261	1	15359	3	Y	53	37	1			30
								58	9									
04	16020	X	15097	-0-		-923	-0-	258	1	14793	3	Y	42	42	1			30
								46	9									
05	15756	X	15756	-0-		-0-	-0-	265	1	15446	3	Y	41	52	1			19
								45	9									

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	15301	-0-		-509	-0-	224	1	15045	3	Y	29	26	1			15
								32	9									
01	15903	X	15903	-0-		-0-	-0-	256	1	15615	3	Y	29	26	1			18
								32	9									
02	14644	X	13626	-0-		-1018	-0-	224	1	13367	3	Y	32	39	1			11
								35	9									
03	16213	X	15613	-0-		-600	-0-	261	1	15316	3	Y	33	25	1			19
								36	9									
04	15450	X	15450	-0-		-0-	-0-	264	1	15157	3	Y	26	26	1			19
								29	9									
05	16879	X	16879	-0-		-0-	-0-	284	1	16566	3	Y	26	33	1			12
								29	9									

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15903	X	12321	-0-		-3582	-0-	318	1	11963	3	Y	36	32	1			19
								40	9									
01	15903	X	12270	-0-		-3633	-0-	332	1	11899	3	Y	35	32	1			22
								39	9									
02	11900	X	10574	-0-		-1326	-0-	298	1	10232	3	Y	40	48	1			14
								44	9									
03	13175	X	11745	-0-		-1430	-0-	341	1	11360	3	Y	40	31	1			23
								44	9									
04	12300	X	11626	-0-		-674	-0-	343	1	11248	3	Y	32	32	1			23
								35	9									
05	12307	X	11630	-0-		-677	-0-	344	1	11251	3	Y	32	40	1			15
								35	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14570	X	14283	-0-		-287	-0-	208	1	14007	3	Y	62	55	1			33
								68	9									
01	13919	X	12210	-0-		-1709	-0-	196	1	11952	3	Y	56	54	1			35
								62	9									
02	12992	X	11590	-0-		-1402	-0-	190	1	11325	3	Y	68	80	1			23
								75	9									
03	14384	X	12693	-0-		-1691	-0-	211	1	12404	3	Y	71	54	1			40
								78	9									
04	13830	X	11661	-0-		-2169	-0-	199	1	11403	3	Y	54	56	1			38
								59	9									
05	14291	X	12411	-0-		-1880	-0-	208	1	12144	3	Y	54	67	1			25
								59	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. GAS	(I) LIFT(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	16587	-0-		-742	-0-	242	1	16295	3	Y	45	36	1			24
								50	9									
01	17329	X	16498	-0-		-831	-0-	265	1	16185	3	Y	44	40	1			28
								48	9									
02	14140	X	13691	-0-		-449	-0-	224	1	13413	3	Y	49	60	1			17
								54	9									
03	16585	X	15960	-0-		-625	-0-	266	1	15638	3	Y	51	39	1			29
								56	9									
04	16050	X	15309	-0-		-741	-0-	262	1	15002	3	Y	41	41	1			29
								45	9									
05	16585	X	16522	-0-		-63	-0-	278	1	16200	3	Y	40	50	1			19
								44	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. GAS	(I) LIFT(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	6940	-0-		-5398	-0-	437	1	6449	3	Y	49	46	1			26
								54	9									
01	12338	X	10467	-0-		-1871	-0-	573	1	9838	3	Y	51	45	1			32
								56	9									
02	11340	X	9684	-0-		-1656	-0-	504	1	9115	3	Y	59	71	1			20
								65	9									
03	12555	X	10601	-0-		-1954	-0-	491	1	10042	3	Y	62	47	1			35
								68	9									
04	11280	X	10893	-0-		-387	-0-	498	1	10341	3	Y	49	49	1			35
								54	9									
05	10893	X	10893	-0-		-0-	-0-	487	1	10354	3	Y	47	60	1			22
								52	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25389	X	23929	-0-		-1460	-0-	347	1	23323	3	Y	235	210	1			124
								259	9									
01	24831	X	23197	-0-		-1634	-0-	370	1	22573	3	Y	231	211	1			144
								254	9									
02	22428	X	19911	-0-		-2517	-0-	323	1	19302	3	Y	260	315	1			89
								286	9									
03	24118	X	21583	-0-		-2535	-0-	356	1	20932	3	Y	268	206	1			151
								295	9									
04	23160	X	21067	-0-		-2093	-0-	357	1	20475	3	Y	214	214	1			151
								235	9									
05	23932	X	22333	-0-		-1599	-0-	372	1	21731	3	Y	209	263	1			97
								230	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	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	176	1	11802	3	Y	17	15	1			9
							19	9									
01	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	194	1	11850	3	Y	16	15	1			10
							18	9									
02	10948	X	10610	-0-	-338	-0-	174	1	10415	3	Y	19	23	1			6
							21	9									
03	12121	X	11749	-0-	-372	-0-	196	1	11531	3	Y	20	15	1			11
							22	9									
04	11730	X	11174	-0-	-556	-0-	191	1	10966	3	Y	15	15	1			11
							17	9									
05	12059	X	11689	-0-	-370	-0-	197	1	11475	3	Y	15	19	1			7
							17	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	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4722	2	21	9	N	19					47
01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4640	2	1	9	N	1	1	8			47
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4154	2	1	9	N	1	1	8			47
03	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4719	2	198	9	N	180	178	1	1	8	48
04	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4601	2	36	9	N	33	1	8			80
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4701	2	2	9	N	2	2	8			80

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					157
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					157
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					157
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					11
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	996	2	18	9	Y	16					27
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					27
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1071	2	7	9	Y	6					33
04	990	N	910	-0-	-80	-0-	893	2	17	9	Y	15					48
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	889	2	14	9	Y	13					61

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					135
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					135
02	1092	N	360	-0-	-732	-0-	360	2			N	-0-					135
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2281	2	42	9	N	38	155	1	1	8	17
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					17
*05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					17

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
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-

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		51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					147
05	14B2 EXT		72	-0-	72	123	72	2			N	-0-					147

CORSA RESOURCES, LLC 100584
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					40
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					40
02	DLQ G-10		519	-0-	519	519	519	2			Y	-0-					40
03	DLQ G-10		928	-0-	928	1447	928	2			Y	-0-					40
*04	DLQ G-10		758	-0-	758	2205	758	2			Y	-0-					40
*05	3131	X	926	-0-	-2205	-0-	926	2			Y	-0-					40

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	775	N	26	-0-	-749	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	41	-0-	-920	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2	-0-	2	161	2	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		10	-0-	10	171	10	2			Y	-0-					-0-
*05	177	N	6	-0-	-171	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

CR2 ENERGY LLC 101608
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

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

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 (-)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-					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-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-					1
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
02	112	N	-0-	-0-	-112	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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 (-)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-					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
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-					58
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					58
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					58
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 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

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-

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

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-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

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

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

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-

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

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-

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

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
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
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	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-

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
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-

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
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

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

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

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

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
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-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

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

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

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

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

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

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DELQ	PR	-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
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
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	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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

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-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

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-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

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-

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

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-

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	26	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

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

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
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-

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
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-

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
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	350	1	1916	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
02	2184	N	-0-	-0-	-2184	-0-					Y	-0-					-0-
03	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					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-

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
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

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

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

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

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 (-)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	1	1	8			45
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

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

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	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-

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
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-

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
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	238	1	1307	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					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-

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
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	3	Y	-0-					1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

12	155	N	103	-0-	-52	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

12	962	N	444	-0-	-518	-0-	444	2			Y	-0-					47
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					47
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					47
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					47
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			Y	-0-					47
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					47

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	94	-0-	-354	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2025

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	75					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	3100	N	1752	-0-	-1348	3095	1752	2			Y	-0-					3
01	3100	N	1645	-0-	-1455	1640	1641	2	4	9	Y	4	6	1			1
02	2489	N	849	-0-	-1640	-0-	849	2			Y	-0-					1
03	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	1618	2			Y	-0-					1
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					1
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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	1147	N	463	-0-	-684	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	83	1			-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-

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	3100	N	1252	-0-	-1848	2129	1252	2			Y	-0-					22
01	3100	N	1268	-0-	-1832	297	1268	2			Y	-0-					22
02	1442	N	1145	-0-	-297	-0-	1145	2			Y	-0-					22
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1249	2	86	9	Y	78					100
*04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-	84	1			16
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					16

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

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

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

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

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

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

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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	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-

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

12	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	2			N	-0-					34
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					34
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					34
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					34
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					34
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					34

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

12	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			Y	-0-					85
01	6324	X	4675	-0-	-1649	-0-	4545	2	130	9	Y	118	180	1			23
02	5712	X	5221	-0-	-491	-0-	5221	2			Y	-0-					23
03	6262	X	6064	-0-	-198	-0-	6064	2			Y	-0-					23
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			Y	-0-					23
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					23

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

12	9858	X	9512	-0-	-346	-0-	565	1	8881	2	N	60					150
							66	9									
01	9641	X	9169	-0-	-472	-0-	553	1	8486	2	N	118	178	1			90
							130	9									
02	8848	X	8219	-0-	-629	-0-	512	1	7666	2	N	37	110	1			17
							41	9									
03	9796	X	2371	-0-	-7425	-0-	305	1	2066	2	N	-0-					17
04	9210	X	4364	-0-	-4846	-0-	267	1	4097	2	N	-0-					17
05	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					17

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 10266 - 14906

12	6200	X	6057	-0-	-143	-0-	362	1	5695	2	N	-0-					130
01	6200	X	6028	-0-	-172	-0-	360	1	5532	2	N	124	62	1			192
							136	9									
02	5712	X	5079	-0-	-633	-0-	316	1	4732	2	N	28	82	1			138
							31	9									
03	6324	X	412	-0-	-5912	-0-	53	1	359	2	N	-0-					138
04	5850	X	187	-0-	-5663	-0-	11	1	176	2	N	-0-					138
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					138

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	6696	X	6640	-0-	-56	-0-	397	1	6243	2	N	-0-					91
01	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	405	1	6212	2	N	44	118	1			17
							48	9									
02	6160	X	5822	-0-	-338	-0-	365	1	5457	2	N	-0-					17
03	6820	X	5705	-0-	-1115	-0-	734	1	4971	2	N	-0-					17
04	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	718	1	11014	2	N	-0-					17
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					17

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

12	6913	X	6437	-0-	-476	-0-	380	1	5969	2	N	80	181	1			47
							88	9									
01	6913	X	6423	-0-	-490	-0-	388	1	5951	2	N	76					123
							84	9									
02	6244	X	5573	-0-	-671	-0-	347	1	5187	2	N	35					158
							39	9									
03	6541	X	4769	-0-	-1772	-0-	613	1	4156	2	N	-0-					158
04	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	653	1	10011	2	N	39					197
							43	9									
05	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					197

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

12	9796	X	9778	-0-	-18	-0-	9593	2	185	9	N	168	177	1			125
01	9796	X	2299	-0-	-7497	-0-	2109	2	190	9	N	173	180	1			118
02	8848	X	8048	-0-	-800	-0-	8048	2			N	-0-					118
03	9796	X	6678	-0-	-3118	-0-	6678	2			N	-0-					118
04	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9618	2	151	9	N	137	179	1			76
05	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					76

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

12	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16687	2	52	9	Y	47					94
01	17391	X	15906	-0-	-1485	-0-	15877	2	29	9	Y	26	90	1			30
02	15708	X	15073	-0-	-635	-0-	14939	2	134	9	Y	122	80	1			72
03	17205	X	17055	-0-	-150	-0-	16964	2	91	9	Y	83	85	1			70
04	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	16598	2	59	9	Y	54	84	1			40
05	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					40

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

12	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	14804	2	59	9	Y	54					108
01	15190	X	14485	-0-	-705	-0-	14453	2	32	9	Y	29	103	1			34
02	13720	X	12551	-0-	-1169	-0-	12397	2	154	9	Y	140	91	1			83
03	15004	X	13754	-0-	-1250	-0-	13651	2	103	9	Y	94	97	1			80
04	14370	X	13165	-0-	-1205	-0-	13097	2	68	9	Y	62	96	1			46
05	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT					46

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
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-					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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					3
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					3
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					3
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					3
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					3
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					3

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 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

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

12	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	3201	2	63	9	N	57	47	1	4	8	13
01	3441	X	3079	-0-	-362	-0-	3075	2	4	9	N	4	4	8			13
02	3108	X	1266	-0-	-1842	-0-	1244	2	22	9	N	20	20	8			13
03	3441	X	2538	-0-	-903	-0-	3	1	2511	2	N	22	22	8			13
							24	9									
04	3330	X	1829	-0-	-1501	-0-	1827	2	2	9	N	2	2	8			13
05	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	3155	2	90	9	N	82	82	1	3	8	10

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	662	2	74	9	Y	67	57	0			10
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	711	2	88	9	Y	80	65	0			25
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	478	2	59	9	Y	54	67	0			12
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	311	2	36	9	Y	33	40	0			5

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1955	2	15	9	Y	14	16	7			10
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1972	2	13	9	Y	12	15	1			7
02	1960	N	1661	-0-	-299	-0-	1648	2	13	9	Y	12	17	1			2
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1999	2	18	9	Y	16					18
04	1920	N	1719	-0-	-201	-0-	1705	2	14	9	Y	13	18	1			13
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1870	2	18	9	Y	16	18	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1270	2	4	9	Y	4	7	1			1
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1329	2	6	9	Y	5	3	1			3
02	1400	N	1114	-0-	-286	-0-	1110	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1434	2	6	9	Y	5	4	1			4
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1346	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1327	2	6	9	Y	5					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

12	2170	X	1970	-0-	-200	-0-	1940	2	30	9	Y	27	30	0			4
01	2170	X	1324	-0-	-846	-0-	1307	2	17	9	Y	15	17	0			2
02	1960	X	1510	-0-	-450	-0-	1489	2	21	9	Y	19	18	0			3
03	2170	X	1919	-0-	-251	-0-	1891	2	28	9	Y	25	20	0			8
04	2100	X	2032	-0-	-68	-0-	2003	2	29	9	Y	26	28	0			6
05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2025	2	28	9	Y	25	27	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

12	1767	N	1545	-0-	-222	-0-	1510	2	35	9	Y	32	34	0			4
01	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	1594	2	36	9	Y	33	32	0			5
02	1708	N	1490	-0-	-218	-0-	1459	2	31	9	Y	28	29	0			4
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1614	2	39	9	Y	35	28	0			11
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1632	2	37	9	Y	34	38	0			7
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1688	2	37	9	Y	34	36	0			5

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

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

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

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 WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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	-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-

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	589	N	482	-0-	-107	-0-	476	2	6	9	Y	5	5	7			2
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	610	2	10	9	Y	9	9	0			2
02	532	N	385	-0-	-147	-0-	377	2	8	9	Y	7	7	0			2
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	455	2	13	9	Y	12	12	0			2
04	570	N	458	-0-	-112	-0-	449	2	9	9	Y	8	9	0			1
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	455	2	9	9	Y	8	8	0			1

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	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			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	3100	N	3972	-0-	872	872	3941	2	31	9	Y	28	22	7			9
01	3100	N	2589	-0-	-511	361	2561	2	28	9	Y	25	28	0			6
02	2378	N	2017	-0-	-361	-0-	1991	2	26	9	Y	24	22	0			8
03	2511	X	2209	-0-	-302	-0-	2173	2	36	9	Y	33	35	0			6
04	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	2128	2	25	9	Y	23	25	0			4
05	2511	X	1980	-0-	-531	-0-	1957	2	23	9	Y	21	22	0			3

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	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1853	2	21	9	Y	19	17	0			6
01	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1802	2	28	9	Y	25	25	0			6
02	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1644	2	31	9	Y	28	25	0			9
03	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1596	2	40	9	Y	36	38	0			7
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1574	2	26	9	Y	24	27	0			4
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1580	2	26	9	Y	24	25	0			3

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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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

12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1659	2	32	9	Y	29	28	0			4
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1688	2	30	9	Y	27	27	0			4
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1494	2	26	9	Y	24	24	0			4
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1637	2	31	9	Y	28	23	0			9
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1518	2	29	9	Y	26	29	0			6
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1448	2	24	9	Y	22	25	0			3

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1274	2	21	9	Y	19	18	0			6
01	1209	N	885	-0-	-324	-0-	865	2	20	9	Y	18	20	0			4
02	1092	N	945	-0-	-147	-0-	919	2	26	9	Y	24	20	0			8
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1179	2	42	9	Y	38	39	0			7
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1213	2	31	9	Y	28	30	0			5
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1294	2	31	9	Y	28	29	0			4

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

12	1922	N	1398	-0-	-524	-0-	1391	2	7	9	Y	6	5	0			2
01	1767	N	1006	-0-	-761	-0-	998	2	8	9	Y	7	7	0			2
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	869	2	7	9	Y	6	6	0			2
03	1395	N	965	-0-	-430	-0-	954	2	11	9	Y	10	10	0			2
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	960	2	7	9	Y	6	7	0			1
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	978	2	8	9	Y	7	7	0			1

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

12	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
01	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
02	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
03	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
04	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			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	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1599	2	9	9	Y	8	8	0			1
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1467	2	7	9	Y	6	6	0			1
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1246	2	6	9	Y	5	5	0			1
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1376	2	7	9	Y	6	5	0			2
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1366	2	7	9	Y	6	7	0			1
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1418	2	7	9	Y	6	6	0			1

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

12	1178	N	526	-0-	-652	-0-	514	2	12	9	Y	11	12	0			4
01	1147	N	792	-0-	-355	-0-	769	2	23	9	Y	21	20	0			5
02	980	N	922	-0-	-58	-0-	888	2	34	9	Y	31	26	0			10
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	961	2	50	9	Y	45	47	0			8
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	936	2	33	9	Y	30	33	0			5
05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	980	2	34	9	Y	31	32	0			4

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	330	2	290	9	Y	264	302	0			36
01	589	N	435	-0-	-154	-0-	240	2	195	9	Y	177	188	0			25
02	532	N	366	-0-	-166	-0-	202	2	164	9	Y	149	151	0			23
03	589	N	417	-0-	-172	-0-	223	2	194	9	Y	176	144	0			55
04	420	N	328	-0-	-92	-0-	177	2	151	9	Y	137	162	0			30
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	171	2	136	9	Y	124	136	0			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

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

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2305	-0-	-237	-0-	2288	2	17	9	Y	15	14	0			5
01	2480	N	1864	-0-	-616	-0-	1845	2	19	9	Y	17	18	0			4
02	2212	N	1366	-0-	-846	-0-	1349	2	17	9	Y	15	14	0			5
03	2294	N	1489	-0-	-805	-0-	1466	2	23	9	Y	21	22	0			4
04	1800	N	1396	-0-	-404	-0-	1381	2	15	9	Y	14	15	0			3
05	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1428	2	14	9	Y	13	14	0			2

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	958	-0-	-251	-0-	949	2	9	9	Y	8	7	0			3
01	1147	N	943	-0-	-204	-0-	933	2	10	9	Y	9	10	0			2
02	1064	N	820	-0-	-244	-0-	807	2	13	9	Y	12	10	0			4
03	961	N	878	-0-	-83	-0-	861	2	17	9	Y	15	16	0			3
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	886	2	12	9	Y	11	12	0			2
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	888	2	11	9	Y	10	11	0			1

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	3100	N	2889	-0-	-211	258	2880	2	9	9	Y	8	13	1			2
01	3100	N	2844	-0-	-256	2	2834	2	10	9	Y	9	6	1			5
02	2604	X	2602	-0-	-2	-0-	2595	2	7	9	Y	6	6	1			5
03	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2332	2	7	9	Y	6	6	1			5
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2676	2	8	9	Y	7	11	1			1
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2578	2	7	9	Y	6					7

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	479	2	19	9	Y	17	18	0			2
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	547	2	21	9	Y	19	18	0			3
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	464	2	15	9	Y	14	15	0			2
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	461	2	19	9	Y	17	14	0			5
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	448	2	17	9	Y	15	17	0			3
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	456	2	17	9	Y	15	16	0			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	459	2	109	9	Y	99	84	0			15
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	309	2	78	9	Y	71	64	0			22
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	411	2	103	9	Y	94	96	0			20
05	620	N	530	-0-	-90	-0-	429	2	101	9	Y	92	99	0			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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	1178	N	1024	-0-		-154	-0-	965	2	59	9	Y	54	41	1			50
01	1178	N	989	-0-		-189	-0-	937	2	52	9	Y	47	60	1			37
02	1064	N	795	-0-		-269	-0-	759	2	36	9	Y	33	33	1			37
03	1044	N	1044	-0-		-0-	-0-	999	2	45	9	Y	41	62	1			16
04	960	N	954	-0-		-6	-0-	918	2	36	9	Y	33	34	1			15
05	913	N	913	-0-		-0-	-0-	877	2	36	9	Y	33	29	1			19

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

12	62	N	-0-	-0-		-62	-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	128	N	128	-0-		-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-		-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-		-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

12	961	N	531	-0-		-430	-0-	528	2	3	9	Y	3	4	1			2
01	868	N	544	-0-		-324	-0-	542	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	700	N	463	-0-		-237	-0-	461	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	527	N	523	-0-		-4	-0-	520	2	3	9	Y	3					3
04	540	N	473	-0-		-67	-0-	470	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	527	N	508	-0-		-19	-0-	506	2	2	9	Y	2	3	1			2

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

12	1829	N	1649	-0-		-180	-0-	1640	2	9	9	Y	8	7	0			3
01	1829	N	1392	-0-		-437	-0-	1383	2	9	9	Y	8	9	0			2
02	1652	N	1315	-0-		-337	-0-	1304	2	11	9	Y	10	9	0			3
03	1643	N	1509	-0-		-134	-0-	1492	2	17	9	Y	15	15	0			3
04	1467	N	1467	-0-		-0-	-0-	1456	2	11	9	Y	10	11	0			2
05	1457	N	1417	-0-		-40	-0-	1407	2	10	9	Y	9	10	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

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	93	N	55	-0-	-38	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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	2759	N	1961	-0-	-798	-0-	1876	2	85	9	Y	77	50	7			71
01	2790	N	1935	-0-	-855	-0-	1860	2	75	9	Y	68	85	1			54
02	2044	N	1631	-0-	-413	-0-	1575	2	56	9	Y	51	48	1			57
03	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	1739	2	61	9	Y	55	91	1			21
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1893	2	54	9	Y	49	48	1			22
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2038	2	63	9	Y	57	47	1			32

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

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	620	N	417	-0-	-203	-0-	406	2	11	9	Y	10	9	0			3
01	620	N	346	-0-	-274	-0-	333	2	13	9	Y	12	12	0			3
02	420	N	338	-0-	-82	-0-	325	2	13	9	Y	12	11	0			4
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	351	2	21	9	Y	19	20	0			3
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	357	2	14	9	Y	13	14	0			2
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	352	2	14	9	Y	13	13	0			2

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

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	1674	N	1371	-0-	-303	-0-	1343	2	28	9	Y	25	23	0			8
01	1488	N	981	-0-	-507	-0-	956	2	25	9	Y	23	25	0			6
02	1512	N	829	-0-	-683	-0-	804	2	25	9	Y	23	21	0			8
03	1364	N	851	-0-	-513	-0-	817	2	34	9	Y	31	33	0			6
04	960	N	714	-0-	-246	-0-	694	2	20	9	Y	18	21	0			3
05	930	N	708	-0-	-222	-0-	688	2	20	9	Y	18	18	0			3

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	990	2	8	9	Y	7	6	0			2
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	918	2	9	9	Y	8	8	0			2
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	837	2	10	9	Y	9	8	0			3
03	992	N	916	-0-	-76	-0-	903	2	13	9	Y	12	13	0			2
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	919	2	11	9	Y	10	10	0			2
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	943	2	9	9	Y	8	9	0			1

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

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	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. (I) GAS LIFT(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-	1161	2	95	9	Y	86	74	7			28
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	999	2	110	9	Y	100	104	0			24
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	782	2	102	9	Y	93	86	0			31
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	734	2	130	9	Y	118	127	0			22
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	833	2	103	9	Y	94	99	0			17
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	883	2	105	9	Y	95	98	0			14

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	1361	2	8	9	Y	7	8	1			5
01	1643	N	1242	-0-	-401	-0-	1236	2	6	9	Y	5	7	1			3
02	1204	N	1089	-0-	-115	-0-	1082	2	7	9	Y	6	8	1			1
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1330	2	9	9	Y	8					9
04	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1191	2	8	9	Y	7	9	1			7
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1217	2	8	9	Y	7	9	1			5

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	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2057	2	18	9	Y	16	15	0			5
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1761	2	22	9	Y	20	20	0			5
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1489	2	20	9	Y	18	17	0			6
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1359	2	25	9	Y	23	25	0			4
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1467	2	20	9	Y	18	19	0			3
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1362	2	18	9	Y	16	17	0			2

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	372	N	362	-0-	-10	-0-	349	2	13	9	Y	12	13	0			4
01	341	N	272	-0-	-69	-0-	259	2	13	9	Y	12	13	0			3
02	392	N	240	-0-	-152	-0-	227	2	13	9	Y	12	11	0			4
03	372	N	262	-0-	-110	-0-	243	2	19	9	Y	17	18	0			3
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	239	2	13	9	Y	12	13	0			2
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	242	2	13	9	Y	12	12	0			2

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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	525	-0-	-147	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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	310	N	58	-0-	-252	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	421	-0-	-299	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2231	2	23	9	Y	21	29	1			5
01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2648	2	30	9	Y	27	17	1			15
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2086	2	22	9	Y	20	20	1			15
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2171	2	23	9	Y	21	19	1			17
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1975	2	20	9	Y	18	33	1			2
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1973	2	18	9	Y	16					18

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

12	1798	N	1533	-0-	-265	-0-	1530	2	3	9	Y	3	2	0			1
01	1829	N	570	-0-	-1259	-0-	570	2			Y	-0-	1	0			-0-
02	1652	N	574	-0-	-1078	-0-	573	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	1519	N	618	-0-	-901	-0-	616	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	633	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

12	744	N	546	-0-	-198	-0-	536	2	10	9	Y	9	8	0			3
01	682	N	517	-0-	-165	-0-	507	2	10	9	Y	9	10	0			2
02	588	N	461	-0-	-127	-0-	448	2	13	9	Y	12	10	0			4
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	480	2	17	9	Y	15	16	0			3
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	472	2	12	9	Y	11	12	0			2
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	764	2	18	9	Y	16	16	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

12	217	N	28	-0-	-189	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	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 GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	275	-0-	-97	-0-	273	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	274	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9	Y	3	2	0			1
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	293	2	3	9	Y	3	3	0			1
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	Y	2	3	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1626	2	6	9	Y	5	5	0			1
01	1302	N	397	-0-	-905	-0-	396	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	375	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

12	465	N	75	-0-	-390	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	414	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	T. A.		369	-0-	369	369	368	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	T. A.		420	-0-	420	789	417	2	3	9	Y	3	2	0			1
04	T. A.		382	-0-	382	1171	379	2	3	9	Y	3	3	0			1
05	T. A.		405	-0-	405	1576	403	2	2	9	Y	2	3	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	2573	X	1391	-0-	-1182	-0-	1368	2	23	9	Y	21	22	0			3
01	2573	X	1317	-0-	-1256	-0-	1297	2	20	9	Y	18	18	0			3
02	2324	X	1165	-0-	-1159	-0-	1148	2	17	9	Y	15	16	0			2
03	1767	X	1264	-0-	-503	-0-	1243	2	21	9	Y	19	15	0			6
04	1710	X	1252	-0-	-458	-0-	1232	2	20	9	Y	18	20	0			4
05	1395	X	1121	-0-	-274	-0-	1104	2	17	9	Y	15	17	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	475	-0-	-207	-0-	468	2	7	9	Y	6	7	0			1
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	431	2	6	9	Y	5	5	0			1
02	756	N	428	-0-	-328	-0-	422	2	6	9	Y	5	5	0			1
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	Y	7	6	0			2
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	528	2	8	9	Y	7	8	0			1
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	553	2	8	9	Y	7	7	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	88	-0-	-5	-0-	86	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	2	2	0			-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	71	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	393	-0-	-41	-0-	386	2	7	9	Y	6	6	0			1
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	333	2	6	9	Y	5	5	0			1
02	532	N	358	-0-	-174	-0-	352	2	6	9	Y	5	5	0			1
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	831	2	13	9	Y	12	9	0			4
04	3000	N	8164	-0-	5164	5164	8033	2	131	9	Y	119	97	0			26
05	3100	N	4852	-0-	1752	6916	4779	2	73	9	Y	66	82	0			10

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1204	-0-	-1400	-0-	1194	2	10	9	Y	9	9	0			3
01	2480	X	1669	-0-	-811	-0-	1652	2	17	9	Y	15	14	0			4
02	2016	X	1574	-0-	-442	-0-	1555	2	19	9	Y	17	15	0			6
03	2077	X	1834	-0-	-243	-0-	1804	2	30	9	Y	27	28	0			5
04	1860	X	1703	-0-	-157	-0-	1683	2	20	9	Y	18	20	0			3
05	1736	X	1588	-0-	-148	-0-	1570	2	18	9	Y	16	17	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2328	2	10	9	Y	9	12	1			6
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2225	2	10	9	Y	9	10	1			5
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1800	2	7	9	Y	6	10	1			1
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1966	2	10	9	Y	9					10
04	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	1754	2	9	9	Y	8	10	1			8
05	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1802	2	9	9	Y	8	10	1			6

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

12	1147	N	949	-0-	-198	-0-	946	2	3	9	Y	3	2	0			1
01	1116	N	900	-0-	-216	-0-	899	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
02	980	N	821	-0-	-159	-0-	818	2	3	9	Y	3	2	0			1
03	961	N	895	-0-	-66	-0-	892	2	3	9	Y	3	3	0			1
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

12	2945	X	2289	-0-	-656	-0-	2272	2	17	9	Y	15	14	0			5
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3789	2	37	9	Y	34	31	0			8
02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3674	2	45	9	Y	41	35	0			14
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3822	2	61	9	Y	55	59	0			10
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4095	2	47	9	Y	43	45	0			8
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4461	2	47	9	Y	43	45	0			6

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

12	186	N	185	-0-	-1	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	0			1
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	169	2	3	9	Y	3	3	0			1
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	150	2	3	9	Y	3	3	0			1
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	165	2	6	9	Y	5	5	0			1
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	168	2	4	9	Y	4	4	0			1
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	171	2	4	9	Y	4	4	0			1

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2316	2	78	9	Y	71	45	1			66
01	2449	N	2365	-0-	-84	-0-	2293	2	72	9	Y	65	79	1			52
02	2464	N	2361	-0-	-103	-0-	2297	2	64	9	Y	58	46	1			64
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2459	2	64	9	Y	58	100	1			22
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2268	2	50	9	Y	45	47	1			20
05	2604	N	2362	-0-	-242	-0-	2307	2	55	9	Y	50	42	1			28

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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	343	2	3	9	Y	3	3	0			1
01	341	N	252	-0-	-89	-0-	249	2	3	9	Y	3	3	0			1
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	Y	5	4	0			2
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	390	2	7	9	Y	6	7	0			1
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	Y	5	5	0			1
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9	Y	5	5	0			1

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	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1543	2	13	9	Y	12	13	1			8
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1492	2	11	9	Y	10	12	1			6
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1370	2	11	9	Y	10	14	1			2
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1548	2	14	9	Y	13					15
04	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1393	2	13	9	Y	12	15	1			12
05	1488	N	1127	-0-	-361	-0-	1117	2	10	9	Y	9	14	1			7

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	248	N	191	-0-	-57	-0-	189	2	2	9	Y	2	2	0			1
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	188	2	3	9	Y	3	3	0			1
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	173	2	3	9	Y	3	3	0			1
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	176	2	6	9	Y	5	5	0			1
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	Y	3	3	0			1
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	179	2	2	9	Y	2	3	0			-0-

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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1395	2	73	9	Y	66	33	1			61
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1469	2	66	9	Y	60	73	1			48
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1343	2	53	9	Y	48	42	1			54
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1470	2	57	9	Y	52	86	1			20
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1539	2	50	9	Y	45	45	1			20
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1692	2	58	9	Y	53	43	1			30

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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	636	2	6	9	Y	5	4	0			2
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	588	2	6	9	Y	5	6	0			1
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	527	2	8	9	Y	7	6	0			2
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	568	2	11	9	Y	10	10	0			2
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	565	2	7	9	Y	6	7	0			1
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	553	2	7	9	Y	6	6	0			1

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	279	N	225	-0-	-54	-0-	217	2	8	9	Y	7	8	0			1
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	184	2	7	9	Y	6	6	0			1
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	264	2	9	9	Y	8	8	0			1
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	250	2	11	9	Y	10	8	0			3
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	233	2	9	9	Y	8	9	0			2
05	310	N	213	-0-	-97	-0-	205	2	8	9	Y	7	8	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2896	2	46	9	Y	42	28	1			30
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1958	2	29	9	Y	26	41	1			15
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1732	2	29	9	Y	26	36	1			5
03	1674	N	948	-0-	-726	-0-	931	2	17	9	Y	15					20
04	1620	N	1047	-0-	-573	-0-	1028	2	19	9	Y	17	20	1			17
05	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	1411	2	28	9	Y	25	24	1			18

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	2883	X	1691	-0-	-1192	-0-	1685	2	6	9	Y	5	7	1			4
01	2852	N	1638	-0-	-1214	-0-	1631	2	7	9	Y	6	7	1			3
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1455	2	7	9	Y	6	8	1			1
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1955	2	9	9	Y	8					9
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1678	2	8	9	Y	7	9	1			7
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1930	2	9	9	Y	8	9	1			6

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

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

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	1488	N	966	-0-	-522	-0-	955	2	11	9	Y	10	10	0			3
01	1488	X	809	-0-	-679	-0-	797	2	12	9	Y	11	11	0			3
02	1344	X	820	-0-	-524	-0-	807	2	13	9	Y	12	11	0			4
03	1488	X	1126	-0-	-362	-0-	1101	2	25	9	Y	23	23	0			4
04	1440	X	1148	-0-	-292	-0-	1129	2	19	9	Y	17	18	0			3
05	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1137	2	18	9	Y	16	17	0			2

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	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1606	2	50	9	Y	45	38	0			15
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1536	2	64	9	Y	58	59	0			14
02	1232	N	967	-0-	-265	-0-	921	2	46	9	Y	42	42	0			14
03	1643	N	462	-0-	-1181	-0-	433	2	29	9	Y	26	35	0			5
04	1560	N	638	-0-	-922	-0-	609	2	29	9	Y	26	26	0			5
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1049	2	46	9	Y	42	41	0			6

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	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			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	1271	X	557	-0-	-714	-0-	551	2	6	9	Y	5	5	0			2
01	775	N	413	-0-	-362	-0-	409	2	4	9	Y	4	5	0			1
02	1008	N	393	-0-	-615	-0-	386	2	7	9	Y	6	5	0			2
03	558	N	411	-0-	-147	-0-	403	2	8	9	Y	7	8	0			1
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	369	2	6	9	Y	5	5	0			1
05	434	N	346	-0-	-88	-0-	340	2	6	9	Y	5	5	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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. 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	976	-0-	-295	-0-	962	2	14	9	Y	13	14	0			2
01	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	1070	2	14	9	Y	13	13	0			2
02	1148	N	945	-0-	-203	-0-	932	2	13	9	Y	12	12	0			2
03	961	N	936	-0-	-25	-0-	923	2	13	9	Y	12	10	0			4
04	1050	N	899	-0-	-151	-0-	886	2	13	9	Y	12	13	0			3
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1042	2	13	9	Y	12	13	0			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1448	-0-	-536	-0-	1428	2	20	9	Y	18	20	0			2
01	1984	N	1316	-0-	-668	-0-	1299	2	17	9	Y	15	15	0			2
02	1792	N	1107	-0-	-685	-0-	1093	2	14	9	Y	13	13	0			2
03	1457	N	1070	-0-	-387	-0-	1056	2	14	9	Y	13	11	0			4
04	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	1104	2	14	9	Y	13	14	0			3
05	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1146	2	14	9	Y	13	14	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	6085	-0-	2985	2985	6041	2	44	9	Y	40	35	0			5
01	3100	N	4938	-0-	1838	4823	4905	2	33	9	Y	30	31	0			4
02	2800	N	4528	-0-	1728	6551	4498	2	30	9	Y	27	27	0			4
03	11276	X	4725	-0-	-6551	-0-	4691	2	34	9	Y	31	25	0			10
04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4723	2	33	9	Y	30	33	0			7
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4780	2	31	9	Y	28	31	0			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	859	2	11	9	Y	10	11	0			1
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	707	2	9	9	Y	8	8	0			1
02	672	N	566	-0-	-106	-0-	559	2	7	9	Y	6	6	0			1
03	744	N	685	-0-	-59	-0-	675	2	10	9	Y	9	7	0			3
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	627	2	8	9	Y	7	8	0			2
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	594	2	7	9	Y	6	7	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	882	2	9	9	Y	8	8	0			1
01	868	N	821	-0-	-47	-0-	814	2	7	9	Y	6	6	0			1
02	924	N	772	-0-	-152	-0-	765	2	7	9	Y	6	6	0			1
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	857	2	8	9	Y	7	6	0			2
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	820	2	7	9	Y	6	7	0			1
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	845	2	8	9	Y	7	7	0			1

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	478	-0-	-194	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3340	-0-	240	2816	3311	2	29	9	Y	26	29	0			4
01	3100	N	4578	-0-	1478	4294	4542	2	36	9	Y	33	32	0			5
02	9285	X	4991	-0-	-4294	-0-	4952	2	39	9	Y	35	35	0			5
03	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5571	2	48	9	Y	44	35	0			14
04	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5347	2	44	9	Y	40	45	0			9
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5463	2	43	9	Y	39	42	0			6

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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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

12	713	N	703	-0-	-10	-0-	672	2	31	9	Y	28	17	7			26
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	773	2	32	9	Y	29	32	1			23
02	840	N	693	-0-	-147	-0-	668	2	25	9	Y	23	20	1			26
03	713	N	661	-0-	-52	-0-	639	2	22	9	Y	20	38	1			8
04	780	N	628	-0-	-152	-0-	610	2	18	9	Y	16	17	1			7
05	775	N	632	-0-	-143	-0-	612	2	20	9	Y	18	15	1			10

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

12	1891	N	1389	-0-	-502	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1383	-0-	-508	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1286	-0-	-422	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2204	2	28	9	Y	25	30	1			18
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2096	2	23	9	Y	21	27	1			12
02	1960	N	1791	-0-	-169	-0-	1768	2	23	9	Y	21	29	1			4
03	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	1998	2	29	9	Y	26					30
04	2040	N	1573	-0-	-467	-0-	1552	2	21	9	Y	19	29	1			20
05	1984	N	1495	-0-	-489	-0-	1473	2	22	9	Y	20	26	1			14

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

12	1085	N	549	-0-	-536	-0-	517	2	32	9	Y	29	33	0			4
01	775	N	516	-0-	-259	-0-	488	2	28	9	Y	25	25	0			4
02	924	N	471	-0-	-453	-0-	447	2	24	9	Y	22	23	0			3
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	525	2	32	9	Y	29	23	0			9
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	843	2	51	9	Y	46	45	0			10
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	875	2	48	9	Y	44	48	0			6

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 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 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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1927	2	144	9	Y	131	129	0			18
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1774	2	120	9	Y	109	111	0			16
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1595	2	107	9	Y	97	98	0			15
03	2077	N	1887	-0-	-190	-0-	1759	2	128	9	Y	116	95	0			36
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1740	2	124	9	Y	113	125	0			24
05	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	1712	2	116	9	Y	105	114	0			15

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-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 #: 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 GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

12	2573	X	2083	-0-	-490	-0-	2072	2	11	9	Y	10	11	0			1
01	2294	X	1899	-0-	-395	-0-	1889	2	10	9	Y	9	9	0			1
02	2072	X	1546	-0-	-526	-0-	1538	2	8	9	Y	7	7	0			1
03	2263	X	1603	-0-	-660	-0-	1593	2	10	9	Y	9	7	0			3
04	2190	X	1779	-0-	-411	-0-	1769	2	10	9	Y	9	10	0			2
05	2077	X	1689	-0-	-388	-0-	1680	2	9	9	Y	8	9	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

12	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6076	2	22	9	Y	20	21	0			3
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5094	2	15	9	Y	14	15	0			2
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4835	2	15	9	Y	14	14	0			2
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5216	2	18	9	Y	16	13	0			5
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5476	2	19	9	Y	17	18	0			4
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5834	2	18	9	Y	16	18	0			2

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
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
*11	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
*01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

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

12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1968	2	7	9	Y	6	5	0			2
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1684	2	9	9	Y	8	8	0			2
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1274	2	7	9	Y	6	6	0			2
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1358	2	11	9	Y	10	10	0			2
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1341	2	7	9	Y	6	7	0			1
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1339	2	7	9	Y	6	6	0			1

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	923	2	10	9	Y	9	13	1			2
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	942	2	12	9	Y	11	7	1			6
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	920	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	968	2	11	9	Y	10	9	1			8
04	930	N	882	-0-	-48	-0-	872	2	10	9	Y	9	16	1			1
05	1023	N	833	-0-	-190	-0-	825	2	8	9	Y	7					8

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

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
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1232	-0-	-442	-0-	1228	2	4 9		Y	4	6	1			3
01	1736	N	1221	-0-	-515	-0-	1217	2	4 9		Y	4	5	1			2
02	1652	N	1130	-0-	-522	-0-	1126	2	4 9		Y	4	5	1			1
03	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1189	2	4 9		Y	4					5
04	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1057	2	4 9		Y	4	5	1			4
05	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1164	2	4 9		Y	4	5	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1562	2	4 9		Y	4	4	1			3
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1991	2	6 9		Y	5	5	1			3
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1839	2	6 9		Y	5	7	1			1
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2121	2	8 9		Y	7					8
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1959	2	6 9		Y	5	7	1			6
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1874	2	7 9		Y	6	8	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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	3100	N	3530	-0-	430	430	3487	2	43	9	Y	39	39	0			5
01	3100	N	3724	-0-	624	1054	3682	2	42	9	Y	38	38	0			5
02	2800	N	2008	-0-	-792	262	1985	2	23	9	Y	21	23	0			3
03	1451	X	1189	-0-	-262	-0-	1175	2	14	9	Y	13	12	0			4
04	1200	X	1107	-0-	-93	-0-	1094	2	13	9	Y	12	13	0			3
05	1240	X	1155	-0-	-85	-0-	1142	2	13	9	Y	12	13	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	4971	2	130	9	Y	118	180	1			28
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	4894	2	140	9	Y	127	85	1			70
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4268	2	111	9	Y	101	94	1			77
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4605	2	122	9	Y	111	96	1			92
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4010	2	95	9	Y	86	170	1			8
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3702	2	86	9	Y	78					86

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	558	N	309	-0-	-249	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	356	-0-	-214	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	234	-0-	-355	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	992	N	787	-0-	-205	-0-	781	2	6	9	Y	5	5	0			1
01	961	N	765	-0-	-196	-0-	761	2	4	9	Y	4	4	0			1
02	1008	N	759	-0-	-249	-0-	755	2	4	9	Y	4	4	0			1
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	856	2	6	9	Y	5	4	0			2
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	2	4	9	Y	4	5	0			1
05	837	N	811	-0-	-26	-0-	805	2	6	9	Y	5	5	0			1

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	372	N	179	-0-	-193	-0-	178	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	225	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	689	2	19	9	Y	17	20	0			2
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	672	2	17	9	Y	15	15	0			2
02	1120	N	643	-0-	-477	-0-	628	2	15	9	Y	14	14	0			2
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	661	2	18	9	Y	16	13	0			5
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1022	2	26	9	Y	24	24	0			5
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	778	2	20	9	Y	18	20	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	227	-0-	-238	-0-	227	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	245	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	336	N	214	-0-	-122	-0-	213	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	234	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	224	2	1	9	Y	1					1

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	448	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	429	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	476	N	393	-0-	-83	-0-	391	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	2	3	9	Y	3	2	0			1
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	Y	3	3	0			1
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	421	2	1	9	Y	1	2	0			-0-

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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-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 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	819	-0-	-1196	-0-	797	2	22	9	Y	20	22	0			3
01	1085	X	768	-0-	-317	-0-	750	2	18	9	Y	16	17	0			2
02	1120	X	1082	-0-	-38	-0-	1054	2	28	9	Y	25	23	0			4
03	1240	X	1124	-0-	-116	-0-	1095	2	29	9	Y	26	22	0			8
04	1200	X	1113	-0-	-87	-0-	1083	2	30	9	Y	27	29	0			6
05	1209	X	1082	-0-	-127	-0-	1057	2	25	9	Y	23	26	0			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	914	-0-	-1008	-0-	904	2	10	9	Y	9	11	0			1
01	1891	N	1036	-0-	-855	-0-	1025	2	11	9	Y	10	10	0			1
02	1792	N	1354	-0-	-438	-0-	1340	2	14	9	Y	13	12	0			2
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1562	2	18	9	Y	16	13	0			5
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1373	2	15	9	Y	14	16	0			3
05	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	1192	2	13	9	Y	12	13	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1027	-0-	-833	-0-	1002	2	25	9	Y	23	27	0			3
01	1860	N	1032	-0-	-828	-0-	1008	2	24	9	Y	22	22	0			3
02	1680	N	806	-0-	-874	-0-	787	2	19	9	Y	17	17	0			3
03	1023	N	910	-0-	-113	-0-	888	2	22	9	Y	20	17	0			6
04	990	N	942	-0-	-48	-0-	919	2	23	9	Y	21	23	0			4
05	899	N	739	-0-	-160	-0-	722	2	17	9	Y	15	17	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56295					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 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-	2453	2	9	9	Y	8	8	7			6
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2120	2	8	9	Y	7	9	1			4
02	2044	N	2033	-0-	-11	-0-	2025	2	8	9	Y	7	10	1			1
03	2449	N	2062	-0-	-387	-0-	2052	2	10	9	Y	9					10
04	2070	N	1590	-0-	-480	-0-	1584	2	6	9	Y	5	9	1			6
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2610	2	12	9	Y	11	9	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	873	-0-	-522	-0-	864	2	9	9	Y	8	18	1			6
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1425	2	12	9	Y	11	10	1			7
02	1260	N	952	-0-	-308	-0-	942	2	10	9	Y	9	14	1			2
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1261	2	14	9	Y	13					15
04	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1260	2	13	9	Y	12	14	1			13
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1466	2	17	9	Y	15	17	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	1301	-0-	-94	-0-	1279	2	22	9	Y	20	18	0			6
01	1364	X	1155	-0-	-209	-0-	1129	2	26	9	Y	24	24	0			6
02	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1300	2	35	9	Y	32	27	0			11
03	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1450	2	52	9	Y	47	49	0			9
04	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1488	2	37	9	Y	34	37	0			6
05	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1569	2	39	9	Y	35	36	0			5

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	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	3057	2	33	9	Y	30	27	0			10
01	3193	X	2426	-0-	-767	-0-	2391	2	35	9	Y	32	34	0			8
02	2884	X	2242	-0-	-642	-0-	2202	2	40	9	Y	36	32	0			12
03	3131	X	2539	-0-	-592	-0-	2481	2	58	9	Y	53	55	0			10
04	3030	X	2704	-0-	-326	-0-	2660	2	44	9	Y	40	43	0			7
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3124	2	50	9	Y	45	46	0			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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 #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

12	1674	N	467	-0-	-1207	-0-	463	2	4	9	Y	4	5	0			1
01	1953	N	157	-0-	-1796	-0-	155	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
02	1176	N	168	-0-	-1008	-0-	165	2	3	9	Y	3	2	0			1
03	465	N	261	-0-	-204	-0-	255	2	6	9	Y	5	5	0			1
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	249	2	4	9	Y	4	4	0			1
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	278	2	3	9	Y	3	4	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	795	2	8	9	Y	7	7	0			1
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	672	2	6	9	Y	5	5	0			1
02	588	N	416	-0-	-172	-0-	412	2	4	9	Y	4	4	0			1
03	651	N	554	-0-	-97	-0-	548	2	6	9	Y	5	5	0			1
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	770	2	7	9	Y	6	6	0			1
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	652	2	7	9	Y	6	6	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	386	2	12	9	Y	11	15	1			3
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	383	2	12	9	Y	11	8	1			6
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	341	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	382	2	12	9	Y	11	9	1			9
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	376	2	10	9	Y	9	17	1			1
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	383	2	10	9	Y	9					10

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	102	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1					1

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

12	341	N	232	-0-	-109	-0-	213	2	19	9	Y	17	15	0			6
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	215	2	24	9	Y	22	23	0			5
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	180	2	26	9	Y	24	21	0			8
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	229	2	42	9	Y	38	39	0			7
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	198	2	26	9	Y	24	27	0			4
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	241	2	31	9	Y	28	28	0			4

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	392	N	272	-0-	-120	-0-	270	2	2	9	Y	2	1	0			1
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	296	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	295	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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	2139	X	702	-0-	-1437	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
03	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3663	-0-	663	663	3663	2			Y	-0-					-0-
05	968	N	305	-0-	-663	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1304	2	154	9	Y	140	153	0			19
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1230	2	133	9	Y	121	123	0			17
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1122	2	122	9	Y	111	111	0			17
03	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1226	2	143	9	Y	130	106	0			41
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1197	2	136	9	Y	124	138	0			27
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	1905	2	206	9	Y	187	187	0			27

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1062	-0-	-170	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	217	2	8	9	Y	7	8	0			1
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	181	2	7	9	Y	6	6	0			1
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	228	2	8	9	Y	7	7	0			1
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	480	2	18	9	Y	16	12	0			5
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	516	2	19	9	Y	17	18	0			4
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	748	2	24	9	Y	22	23	0			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

12	837	N	550	-0-	-287	-0-	548	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
01	930	N	518	-0-	-412	-0-	515	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	784	N	699	-0-	-85	-0-	695	2	4	9	Y	4	3	0			1
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	943	2	6	9	Y	5	4	0			2
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	918	2	6	9	Y	5	6	0			1
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	966	2	6	9	Y	5	5	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	553	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3	2	0			1
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

12	806	N	624	-0-	-182	-0-	462	2	162	9	Y	147	173	0			20
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	536	2	171	9	Y	155	153	0			22
02	1092	N	938	-0-	-154	-0-	710	2	228	9	Y	207	197	0			32
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	748	2	256	9	Y	233	192	0			73
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	653	2	219	9	Y	199	229	0			43
05	1054	N	469	-0-	-585	-0-	356	2	113	9	Y	103	131	0			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	86	2	52	9	Y	47	50	0			6
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	76	2	43	9	Y	39	39	0			6
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	70	2	39	9	Y	35	36	0			5
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	80	2	48	9	Y	44	35	0			14
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	78	2	45	9	Y	41	46	0			9
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	77	2	43	9	Y	39	42	0			6

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

12	155	N	144	-0-	-11	-0-	142	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	Y	3	2	0			1
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	130	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1501	2	31	9	Y	28	29	0			4
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1285	2	23	9	Y	21	22	0			3
02	1736	N	952	-0-	-784	-0-	935	2	17	9	Y	15	16	0			2
03	1519	N	1009	-0-	-510	-0-	990	2	19	9	Y	17	14	0			5
04	1260	N	882	-0-	-378	-0-	865	2	17	9	Y	15	17	0			3
05	1054	N	906	-0-	-148	-0-	889	2	17	9	Y	15	16	0			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

12	899	N	726	-0-	-173	-0-	651	2	75	9	Y	68	75	0			9
01	930	N	734	-0-	-196	-0-	664	2	70	9	Y	64	64	0			9
02	980	N	686	-0-	-294	-0-	622	2	64	9	Y	58	58	0			9
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	757	2	85	9	Y	77	62	0			24
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	936	2	103	9	Y	94	98	0			20
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	813	2	85	9	Y	77	86	0			11

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

12	124	N	37	-0-	-87	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	124	N	21	-0-	-103	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-	1	1			-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	67	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2520	2	18	9	Y	16	25	1			4
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2030	2	15	9	Y	14	10	1			8
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1913	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2224	2	17	9	Y	15	12	1			12
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2110	2	13	9	Y	12	23	1			1
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2165	2	13	9	Y	12					13

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	372	-0-	-372	-0-	369	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
01	651	N	366	-0-	-285	-0-	363	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	560	N	309	-0-	-251	-0-	306	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	402	2	4	9	Y	4	3	0			1
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	350	2	3	9	Y	3	3	0			1
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	Y	2	3	0			-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

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

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

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

TGNR PANOLA LLC 102948
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

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

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	840	N	666	-0-	-174	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1402	3	14	9	Y	13	11	1			3
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1421	3	15	9	Y	14	15	1			2
02	1316	N	1288	-0-	-28	-0-	1274	3	14	9	Y	13	13	1			2
03	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1379	3	13	9	Y	12	13	1			1
04	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	1366	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1359	3	11	9	Y	10	9	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	992	N	841	-0-	-151	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	496	N	304	-0-	-192	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	310	-0-	-310	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	434	-0-	-166	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
*05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	275	-0-	-283	-0-	275	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

*10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
12	961	N	522	-0-	-439	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	812	N	727	-0-	-85	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	900	N	247	-0-	-653	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	806	N	413	-0-	-393	-0-	413	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	744	N	591	-0-	-153	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	720	N	544	-0-	-176	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	744	N	442	-0-	-302	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1336	-0-	-679	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1396	-0-	-619	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
*05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
01	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	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	806	N	613	-0-	-193	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
02	980	N	947	-0-	-33	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	920	-0-	-165	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	3			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
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	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
*10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	392	-0-	-808	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4092	X	3775	-0-	-317	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3532	-0-	-428	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3573	-0-	-519	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3472	-0-	-589	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3036	-0-	-464	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3588	-0-	-194	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2632	-0-	-908	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3353	-0-	-212	-0-	3353	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2502	-0-	-9	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

12	3131	X	2514	-0-	-617	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2321	-0-	-810	-0-	2321	3			Y	-0-					-0-
02	2352	X	1581	-0-	-771	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
03	2604	X	1882	-0-	-722	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
04	2520	X	1778	-0-	-742	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
*05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

12	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

*10	1891	N	1664	-0-	-227	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1550	-0-	-280	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	818	-0-	-174	-0-	818	3			N	-0-					-0-
01	899	N	467	-0-	-432	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	784	N	427	-0-	-357	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	969	-0-	-179	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
01	992	N	844	-0-	-148	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	810	N	614	-0-	-196	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	744	N	620	-0-	-124	-0-	620	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	997	-0-	-119	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	924	N	848	-0-	-76	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	945	-0-	-109	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
01	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1461	-0-	-275	-0-	1461	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	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	744	N	75	-0-	-669	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	961	N	554	-0-	-407	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	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
*10	1798	N	1203	-0-	-595	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1235	-0-	-115	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1044	-0-	-104	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	991	-0-	-149	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	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
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1654	-0-	-146	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1536	-0-	-4	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	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	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	992	N	785	-0-	-207	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	840	N	625	-0-	-215	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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	899	N	766	-0-	-133	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	755	-0-	-57	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
*05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1109	-0-	-241	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
11	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	926	-0-	-221	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	896	N	681	-0-	-215	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	930	N	707	-0-	-223	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	870	N	676	-0-	-194	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
04	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	980	N	962	-0-	-18	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
11	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
12	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-
*05	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	3			N	-0-					-0-
04	990	N	793	-0-	-197	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	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
*10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2602	-0-	-95	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3578	-0-	478	478	3578	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
*10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1452	-0-	-60	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	50	-0-	-1510	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1332	-0-	-280	-0-	1332	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	992	N	725	-0-	-267	-0-	725	3			N	-0-					-0-
01	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
*05	2294	N	2042	-0-	-252	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
*05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	870	N	709	-0-	-161	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	775	N	624	-0-	-151	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	840	N	650	-0-	-190	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	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
*10	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	984	-0-	-396	-0-	984	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1129	-0-	-390	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	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
*10	1550	N	1033	-0-	-517	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	828	-0-	-672	-0-	828	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	830	-0-	-720	-0-	830	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	714	-0-	-309	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	784	N	616	-0-	-168	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	837	N	573	-0-	-264	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
*05	744	N	-0-	-0-	-744	-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-

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
*10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1718	-0-	-22	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1377	-0-	-390	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1348	-0-	-248	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1487	-0-	-280	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	223	-0-	-180	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	450	N	242	-0-	-208	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1338	-0-	-258	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1381	-0-	-329	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	510	N	411	-0-	-99	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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	3193	X	1541	-0-	-1652	-0-	5	1	1536	3	N	-0-					-0-
01	1705	X	1362	-0-	-343	-0-	4	1	1358	3	N	-0-					-0-
02	2128	X	1275	-0-	-853	-0-	4	1	1271	3	N	-0-					-0-
03	2356	X	1275	-0-	-1081	-0-	4	1	1271	3	N	-0-					-0-
04	2280	X	1158	-0-	-1122	-0-	5	1	1153	3	N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-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	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1237	3	14	9	Y	13	11	1			3
01	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1349	3	15	9	Y	14	15	1			2
02	1512	N	867	-0-	-645	-0-	853	3	14	9	Y	13	13	1			2
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1796	3	13	9	Y	12	13	1			1
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1990	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1480	3	11	9	Y	10	9	1			2

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	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1099	-0-	-133	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	899	N	680	-0-	-219	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	616	N	532	-0-	-84	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	600	N	404	-0-	-196	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	589	N	312	-0-	-277	-0-	312	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1486	-0-	-64	-0-	1455	3	31	9	Y	28	23	1			7
01	1550	X	1509	-0-	-41	-0-	1479	3	30	9	Y	27	30	1			4
02	1428	N	1185	-0-	-243	-0-	1155	3	30	9	Y	27	26	1			5
03	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	1346	3	26	9	Y	24	26	1			3
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	17	18	1			2
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2112	3	22	9	Y	20	18	1			4

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1865	-0-	-123	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1888	-0-	-122	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
05	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

*10	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1394	-0-	-316	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1276	-0-	-491	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

12	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
01	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
02	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	802	-0-	-841	-0-	802	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	4065	-0-	965	965	4065	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	686	3	7	9	Y	6	5	1			1
01	806	N	641	-0-	-165	-0-	635	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	608	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	689	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	532	3	4	9	Y	4	3	1			1

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

12	1643	X	1325	-0-	-318	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
01	1457	X	802	-0-	-655	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	359	-0-	-845	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	331	-0-	-1002	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
*05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

12	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	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 PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1637	-0-	-163	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1176	-0-	-622	-0-	1176	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	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-

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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	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

*10	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1194	-0-	-126	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	861	-0-	-259	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	944	-0-	-203	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	951	-0-	-189	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 PANOLA LLC //CONT.// 102948
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	651	N	485	-0-	-166	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	392	N	296	-0-	-96	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	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	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	3			N	-0-					-0-
01	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	3			N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1194	-0-	-418	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1181	-0-	-379	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*05	1612	N	1206	-0-	-406	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1906	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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
*10	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	588	N	520	-0-	-68	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

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

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	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1286	-0-	-30	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
*05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 PANOLA LLC //CONT.// 102948
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
*05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

*10	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	964	-0-	-266	-0-	964	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	906	-0-	-365	-0-	906	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	827	-0-	-320	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	896	N	687	-0-	-209	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	810	N	729	-0-	-81	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

*10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1670	-0-	-122	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1815	-0-	-105	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
05	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

*10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	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	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	278	-0-	-1612	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	360	N	161	-0-	-199	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-
01	899	N	598	-0-	-301	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
03	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	930	N	84	-0-	-846	-0-	84	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2232	N	821	-0-	-1411	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	571	-0-	-1289	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	624	-0-	-833	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	806	N	611	-0-	-195	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	589	N	374	-0-	-215	-0-	374	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

*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

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-

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	496	N	191	-0-	-305	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	540	N	413	-0-	-127	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	713	N	424	-0-	-289	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	620	N	447	-0-	-173	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
*05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

*10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	390	N	8	-0-	-382	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	434	N	16	-0-	-418	-0-	16	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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

*10	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1544	-0-	-136	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1432	-0-	-98	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

12	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
02	812	N	727	-0-	-85	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	868	N	713	-0-	-155	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	870	N	686	-0-	-184	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

12	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	660	N	172	-0-	-488	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	224	N	128	-0-	-96	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1095	-0-	1095	1095	1095	3			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-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1917	-0-	-253	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1771	-0-	-161	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1749	-0-	-390	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1150	-0-	-710	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	570	-0-	-1383	-0-	570	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	868	N	586	-0-	-282	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	784	N	436	-0-	-348	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	775	N	429	-0-	-346	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	713	N	571	-0-	-142	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	384	-0-	-329	-0-	384	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1126	-0-	-1013	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	776	-0-	-1128	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	793	-0-	-1346	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	153	-0-	-927	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	919	-0-	-5	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
*05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
*05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	801	-0-	-284	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	890	-0-	-133	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
*05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	560	N	330	-0-	-230	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	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	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	3			N	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	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	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	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
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

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

*10	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
11	1260 N	1020	-0-	-240	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	1457 N	1318	-0-	-139	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

*10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
12	1426 N	1269	-0-	-157	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
01	1550 N	1053	-0-	-497	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	1680 N	997	-0-	-683	-0-	997	3			N	-0-					-0-
03	1271 N	997	-0-	-274	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 PANOLA LLC //CONT.// 102948
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	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	570	N	298	-0-	-272	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	790	-0-	-246	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	744	N	280	-0-	-464	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	207	-0-	-873	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3			N	-0-					-0-
01	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	780	N	237	-0-	-543	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	775	N	477	-0-	-298	-0-	477	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
11	450	N	255	-0-	-195	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	465	N	22	-0-	-443	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	615	-0-	-191	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	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
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	532	N	317	-0-	-215	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	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	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	3			N	-0-					-0-
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					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
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	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
*10	3255	X	3209	-0-	-46	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3139	-0-	-11	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2858	-0-	-82	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2947	-0-	-308	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2722	-0-	-428	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2902	-0-	-353	-0-	2902	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	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
*10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	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	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	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	N	2406	-0-	-74	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2058	-0-	-422	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1948	-0-	-292	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2604	X	2520	-0-	-84	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2122	-0-	-398	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
12	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	2236	-0-	-116	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2501	-0-	-103	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2144	-0-	-376	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2578	-0-	-26	-0-	2578	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2136	3			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1999	-0-	-71	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1838	-0-	-301	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1530	-0-	-346	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1478	-0-	-351	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
04	2070	N	51	-0-	-2019	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
*05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	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	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1120	-0-	-112	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	84	-0-	-1116	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	21	-0-	-1179	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	809	-0-	-617	-0-	809	3			N	-0-					-0-
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	525	-0-	-705	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	6	1	2047	3	N	-0-			-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	6	1	1905	3	N	-0-			-0-
02	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	6	1	1847	3	N	-0-			-0-
03	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	5	1	1914	3	N	-0-			-0-
04	960	X	847	-0-	-113	-0-	3	1	844	3	N	-0-			-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-			-0-
11	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1332	3			N	-0-			-0-
12	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	3			N	-0-			-0-
01	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-			-0-
02	1232	N	1218	-0-	-14	-0-	1218	3			N	-0-			-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-			-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-			-0-
05	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1307	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	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	3			N	-0-			-0-
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	3			N	-0-			-0-
02	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	1154	3			N	-0-			-0-
03	1457	N	1168	-0-	-289	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
04	1410	N	1057	-0-	-353	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	1800	3			N	-0-			-0-
11	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	1639	3			N	-0-			-0-
12	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1723	3			N	-0-			-0-
01	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1755	3			N	-0-			-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-			-0-
03	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	1582	3			N	-0-			-0-
04	1710	N	1558	-0-	-152	-0-	1558	3			N	-0-			-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-			-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	747	-0-	-152	-0-	747	3			N	-0-			-0-
01	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	3			N	-0-			-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-			-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-			-0-
04	690	N	468	-0-	-222	-0-	468	3			N	-0-			-0-
05	1085	N	657	-0-	-428	-0-	657	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	616	N	483	-0-	-133	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

*10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1183	-0-	-26	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	990	-0-	-90	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

12	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	N	-0-					-0-
02	224	N	75	-0-	-149	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	1	1	168	3	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

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

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

12	589	N	343	-0-	-246	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	682	N	562	-0-	-120	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	540	N	235	-0-	-305	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	558	N	244	-0-	-314	-0-	244	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

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 (-)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-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	651	N	319	-0-	-332	-0-	319	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 (-)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-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	3			N	-0-					-0-
01	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	913	-0-	-327	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
02	784	N	538	-0-	-246	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	608	-0-	-622	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3828	-0-	728	728	3828	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3378	-0-	378	1106	3378	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3955	-0-	855	1961	3955	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	90	1			26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	28	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.		-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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

12	716	X	716	-0-	-0-	-0-	710	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	713	X	597	-0-	-116	-0-	593	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	644	X	431	-0-	-213	-0-	427	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	713	X	574	-0-	-139	-0-	539	3	35	9	Y	32	29	1			4
04	690	X	402	-0-	-288	-0-	373	3	29	9	Y	26	27	1			3
05	829	X	829	-0-	-0-	-0-	797	3	32	9	Y	29	26	1			6

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

12	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	6	1	1835	3	N	-0-					-0-
01	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	5	1	1701	3	N	-0-					-0-
02	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	5	1	1457	3	N	-0-					-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	6	1	2213	3	N	-0-					-0-
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	10	1	2477	3	N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	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
*10	2108	N	1301	-0-	-807	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1119	-0-	-501	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1097	-0-	-577	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1052	-0-	-746	-0-	1052	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-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	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	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	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

12	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
05	837	N	383	-0-	-454	-0-	383	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

12	837	N	605	-0-	-232	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	532	N	449	-0-	-83	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

12	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
01	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	756	N	662	-0-	-94	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	700	N	636	-0-	-64	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	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
*10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	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	961	N	811	-0-	-150	-0-	811	3			N	-0-					-0-
01	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	868	N	653	-0-	-215	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	806	N	659	-0-	-147	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	750	N	437	-0-	-313	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-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	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	876	-0-	-48	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	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
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	780	N	575	-0-	-205	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
01	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	532	N	459	-0-	-73	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	806	N	488	-0-	-318	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	540	N	385	-0-	-155	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	720	N	14	-0-	-706	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	744	N	15	-0-	-729	-0-	15	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	971	-0-	-37	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	985	-0-	-441	-0-	985	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 PANOLA LLC //CONT.// 102948
BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

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

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	336	N	203	-0-	-133	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	420	N	3	-0-	-417	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	706	-0-	-638	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	970	3	28	9	Y	25	21	1			6
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	864	3	28	9	Y	25	27	1			4
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	783	3	26	9	Y	24	24	1			4
03	992	N	862	-0-	-130	-0-	837	3	25	9	Y	23	24	1			3
04	870	N	555	-0-	-315	-0-	538	3	17	9	Y	15	16	1			2
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	881	3	20	9	Y	18	16	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1603	-0-	-567	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1919	-0-	-96	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1523	-0-	-297	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2046	N	1843	-0-	-203	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1489	-0-	-303	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1288	-0-	-510	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1159	-0-	-461	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1058	-0-	-585	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	814	-0-	-416	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	683	-0-	-557	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	721	-0-	-395	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	756	N	622	-0-	-134	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	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
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	403	N	203	-0-	-200	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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
*10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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-					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-

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-

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	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	112	N	30	-0-	-82	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	7	1	2123	3	N	-0-					-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	7	1	2035	3	N	-0-					-0-
02	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	5	1	1734	3	N	-0-					-0-
03	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	4	1	1609	3	N	-0-					-0-
04	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	5	1	1236	3	N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					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	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2336	-0-	-361	-0-	2336	3			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2028	-0-	-324	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2221	-0-	-259	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1854	-0-	-396	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
05	2232	N	1724	-0-	-508	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-

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-

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
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	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
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	560	N	256	-0-	-304	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	3	1	1110	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	4	1	1205	3	N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	3	1	1071	3	N	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	4	1	1233	3	N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	3	1	669	3	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-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	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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	1581	N	1156	-0-	-425	-0-	4	1	1152	3	N	-0-			-0-
01	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	4	1	1305	3	N	-0-			-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	4	1	1214	3	N	-0-			-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	4	1	1410	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	735	-0-	-525	-0-	3	1	732	3	N	-0-			-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			-0-
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-			-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-			-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-			-0-
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-			-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			-0-
03	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-			-0-
04	780	N	31	-0-	-749	-0-	31	3			N	-0-			-0-
05	806	N	6	-0-	-800	-0-	6	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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	2945	X	2781	-0-	-164	-0-	2769	3	12	9	Y	11	10	0			5
01	2945	X	2898	-0-	-47	-0-	2883	3	15	9	Y	14	15	0			4
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2582	3	9	9	Y	8	8	0			4
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2825	3	13	9	Y	12	13	0			3
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2459	3	12	9	Y	11	10	0			4
05	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					4

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

*10	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
04	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1605	-0-	-1340	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

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

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

12	4619	X	4412	-0-	-207	-0-	4402	3	10	9	Y	9	8	0			4
01	4619	X	2587	-0-	-2032	-0-	2578	3	9	9	Y	8	10	0			2
02	4060	X	2579	-0-	-1481	-0-	2575	3	4	9	Y	4	4	0			2
03	4464	X	4375	-0-	-89	-0-	4364	3	11	9	Y	10	9	0			3
04	4260	X	3158	-0-	-1102	-0-	3149	3	9	9	Y	8	8	0			3
05	4402	X	303	-0-	-4099	-0-	293	3	10	9	Y	9	8	1			4

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

12	4805	X	706	-0-	-4099	-0-	663	3	43	9	Y	39	35	0			18
01	4805	X	950	-0-	-3855	-0-	898	3	52	9	Y	47	52	0			13
02	5320	X	1171	-0-	-4149	-0-	1140	3	31	9	Y	28	26	0			15
03	5890	X	2246	-0-	-3644	-0-	2202	3	44	9	Y	40	43	0			12
04	5700	X	2948	-0-	-2752	-0-	2907	3	41	9	Y	37	35	0			14
05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					14

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

12	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6496	3	8	9	Y	7	6	0			3
01	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6723	3	9	9	Y	8	9	0			2
02	5992	X	5856	-0-	-136	-0-	5849	3	7	9	Y	6	5	0			3
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6560	3	8	9	Y	7	8	0			2
04	6510	X	6261	-0-	-249	-0-	6253	3	8	9	Y	7	6	0			3
05	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					3

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

12	10199	X	10087	-0-	-112	-0-	10033	3	54	9	Y	49	40	1			12
01	10199	X	6167	-0-	-4032	-0-	6133	3	34	9	Y	31	38	1			5
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8914	3	51	9	Y	46	43	1			8
03	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	9972	3	46	9	Y	42	45	1			5
04	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9723	3	34	9	Y	31	32	1			4
05	8494	X	7412	-0-	-1082	-0-	7376	3	36	9	Y	33	30	1			7

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

12	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	15054	3			Y	-0-					-0-
01	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	15614	3			Y	-0-					-0-
02	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	13670	3			Y	-0-					-0-
03	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	14962	3			Y	-0-					-0-
04	14250	X	14194	-0-	-56	-0-	14194	3			Y	-0-					-0-
05	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	19383	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4233	3	23	9	Y	21	18	0			10
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4206	3	28	9	Y	25	28	0			7
02	3892	X	3778	-0-	-114	-0-	3761	3	17	9	Y	15	14	0			8
03	4309	X	4050	-0-	-259	-0-	4027	3	23	9	Y	21	23	0			6
04	4110	X	3856	-0-	-254	-0-	3834	3	22	9	Y	20	18	0			8
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					8

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7949	3	4	9	Y	4	3	0			2
01	8401	X	7811	-0-	-590	-0-	7807	3	4	9	Y	4	5	0			1
02	7644	X	6382	-0-	-1262	-0-	6380	3	2	9	Y	2	2	0			1
03	8463	X	8241	-0-	-222	-0-	8237	3	4	9	Y	4	4	0			1
04	7890	X	7864	-0-	-26	-0-	7861	3	3	9	Y	3	3	0			1
05	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10376	3	4	9	Y	4	3	1			2

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	8903	-0-	-955	-0-	8892	3	11	9	Y	10	9	0			5
01	9734	X	8872	-0-	-862	-0-	8860	3	12	9	Y	11	13	0			3
02	8624	X	7941	-0-	-683	-0-	7933	3	8	9	Y	7	6	0			4
03	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8886	3	11	9	Y	10	11	0			3
04	8610	X	8425	-0-	-185	-0-	8414	3	11	9	Y	10	9	0			4
05	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9452	3	9	9	Y	8	8	1			4

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	8470	-0-	-148	-0-	8422	3	48	9	Y	44	36	1			11
01	8494	X	6517	-0-	-1977	-0-	6482	3	35	9	Y	32	38	1			5
02	7616	X	6234	-0-	-1382	-0-	6197	3	37	9	Y	34	33	1			6
03	8432	X	8326	-0-	-106	-0-	8287	3	39	9	Y	35	37	1			4
04	8160	X	1740	-0-	-6420	-0-	1710	3	30	9	Y	27	28	1			3
05	8432	X	3211	-0-	-5221	-0-	3176	3	35	9	Y	32	28	1			7

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11191	X	10082	-0-	-1109	-0-	10045	3	37	9	Y	34	28	1			8
01	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10059	3	37	9	Y	34	37	1			5
02	8736	X	7681	-0-	-1055	-0-	7649	3	32	9	Y	29	29	1			5
03	9672	X	8222	-0-	-1450	-0-	8192	3	30	9	Y	27	29	1			3
04	9360	X	6392	-0-	-2968	-0-	6368	3	24	9	Y	22	22	1			3
05	9672	X	7765	-0-	-1907	-0-	7739	3	26	9	Y	24	22	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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
*10	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3			N	-0-					-0-
11	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
01	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	3			N	-0-					-0-
02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	3			N	-0-					-0-
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

12	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	4255	-0-	-3185	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	3801	-0-	-2919	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
03	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	5398	-0-	-1952	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
05	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	3			N	-0-					-0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

12	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	12604	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13755	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14767	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
03	18772	X	18772	-0-	-0-	-0-	18740	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	21818	X	21818	-0-	-0-	-0-	21767	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
05	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	23352	3			Y	-0-					-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

12	22847	X	20575	-0-	-2272	-0-	20278	3	297	9	Y	270	270	1			-0-
01	22506	X	16291	-0-	-6215	-0-	16079	3	212	9	Y	193	193	1			-0-
02	T. A.		20116	-0-	20116	20116	19818	3	298	9	Y	271	271	1			-0-
03	T. A.		25759	-0-	25759	45875	25571	3	188	9	Y	171	171	1			-0-
04	T. A.		14930	-0-	14930	60805	14735	3	195	9	Y	177	177	1			-0-
05	T. A.		22420	-0-	22420	83225	22420	3			Y	-0-					-0-

POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 16494

12	28830	X	26255	-0-	-2575	-0-	25729	3	526	9	Y	478	406	1			118
01	28613	X	26629	-0-	-1984	-0-	26234	3	395	9	Y	359	420	1			57
02	26544	X	24428	-0-	-2116	-0-	23956	3	472	9	Y	429	409	1			77
03	29388	X	27143	-0-	-2245	-0-	26594	3	549	9	Y	499	518	1			58
04	28440	X	25622	-0-	-2818	-0-	25224	3	398	9	Y	362	375	1			45
*05	27032	X	23207	-0-	-3825	-0-	22764	3	443	9	Y	403	360	1	1	7	87

BAKER-GENEVA WELL #: 4H RRCID -> 286624 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9761 - 17682

12	11625	X	5142	-0-	-6483	-0-	5036	3	106	9	Y	96	99	0			8
01	11625	X	2448	-0-	-9177	-0-	2374	3	74	9	Y	67	68	0			7
02	10444	X	3339	-0-	-7105	-0-	3241	3	98	9	Y	89	86	0			10
03	8866	X	1966	-0-	-6900	-0-	1888	3	78	9	Y	71	75	0			6
04	6150	X	477	-0-	-5673	-0-	355	3	122	9	Y	111	107	0			10
05	5146	X	955	-0-	-4191	-0-	810	3	145	9	Y	132	123	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

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	35712	X	33143	-0-	-2569	-0-	32713	3	430	9	Y	391	394	0			31
01	35712	X	32694	-0-	-3018	-0-	32275	3	419	9	Y	381	372	0			40
02	30044	X	28997	-0-	-1047	-0-	28621	3	376	9	Y	342	344	0			38
03	33263	X	31795	-0-	-1468	-0-	31437	3	358	9	Y	325	336	0			27
04	32190	X	30272	-0-	-1918	-0-	29985	3	287	9	Y	261	265	0			23
05	36473	X	36473	-0-	-0-	-0-	36131	3	342	9	Y	311	288	1			46

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	25309	X	25309	-0-	-0-	-0-	24349	3	960	9	Y	873	849	0			69
01	24366	X	22235	-0-	-2131	-0-	21300	3	935	9	Y	850	829	0			90
02	22008	X	21807	-0-	-201	-0-	20969	3	838	9	Y	762	768	0			84
03	25296	X	24566	-0-	-730	-0-	23768	3	798	9	Y	725	749	0			60
04	27563	X	27563	-0-	-0-	-0-	26923	3	640	9	Y	582	590	0			52
05	25296	X	22657	-0-	-2639	-0-	21895	3	762	9	Y	693	643	1			102

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	14105	X	8442	-0-	-5663	-0-	8066	3	376	9	Y	342	346	0			27
01	14105	X	11234	-0-	-2871	-0-	10886	3	348	9	Y	316	310	0			33
02	20720	X	8970	-0-	-11750	-0-	8751	3	219	9	Y	199	210	0			22
03	22940	X	9545	-0-	-13395	-0-	9264	3	281	9	Y	255	256	0			21
04	22200	X	8964	-0-	-13236	-0-	8575	3	389	9	Y	354	343	0			32
05	11222	X	10577	-0-	-645	-0-	10114	3	463	9	Y	421	391	1			62

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	30039	X	29163	-0-	-876	-0-	29084	3	79	9	Y	72	63	1			18
01	30039	X	29891	-0-	-148	-0-	29821	3	70	9	Y	64	72	1			10
02	27132	X	26024	-0-	-1108	-0-	25956	3	68	9	Y	62	61	1			11
03	29966	X	29966	-0-	-0-	-0-	29902	3	64	9	Y	58	62	1			7
04	28980	X	28711	-0-	-269	-0-	28666	3	45	9	Y	41	43	1			5
05	29884	X	26092	-0-	-3792	-0-	26040	3	52	9	Y	47	42	1			10

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	27404	X	21021	-0-	-6383	-0-	20714	3	307	9	Y	279	238	1			69
01	22971	X	20734	-0-	-2237	-0-	20444	3	290	9	Y	264	291	1			42
02	20580	X	18534	-0-	-2046	-0-	18248	3	286	9	Y	260	255	1			47
03	22785	X	20339	-0-	-2446	-0-	20079	3	260	9	Y	236	256	1			27
04	22050	X	19492	-0-	-2558	-0-	19303	3	189	9	Y	172	178	1			21
05	21018	X	19190	-0-	-1828	-0-	18981	3	209	9	Y	190	170	1			41

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	9889	X	5057	-0-	-4832	-0-	4857	3	200	9	Y	182	171	1			45
01	9889	X	5784	-0-	-4105	-0-	5543	3	241	9	Y	219	229	1			35
02	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6221	3	263	9	Y	239	231	1			43
03	6572	X	5567	-0-	-1005	-0-	5350	3	217	9	Y	197	217	1			23
04	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8304	3	550	9	Y	500	461	1			62
05	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7358	3	611	9	Y	555	497	1			120

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	33821	X	30100	-0-	-3721	-0-	29999	3	101	9	Y	92	82	0			43
01	33139	X	30257	-0-	-2882	-0-	30135	3	122	9	Y	111	123	0			31
02	29400	X	26717	-0-	-2683	-0-	26647	3	70	9	Y	64	60	0			35
03	31341	X	28578	-0-	-2763	-0-	28475	3	103	9	Y	94	101	0			28
04	29280	X	26287	-0-	-2993	-0-	26190	3	97	9	Y	88	82	0			34
05	30256	X	-0-	-0-	-30256	-0-					Y	80	78	1			36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	3257	3	25	9	Y	23	21	0			11
01	3565	X	3354	-0-	-211	-0-	3322	3	32	9	Y	29	32	0			8
02	3164	X	2744	-0-	-420	-0-	2725	3	19	9	Y	17	16	0			9
03	3441	X	3109	-0-	-332	-0-	3083	3	26	9	Y	24	26	0			7
04	3240	X	3158	-0-	-82	-0-	3133	3	25	9	Y	23	21	0			9
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	20	20	1			9

O. W. ALEXANDER WELL #: 7 RRCID -> 295910 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8780 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	983	-0-	-257	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	736	-0-	-404	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

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

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	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					5
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	431	3	57	9	Y	52					57
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	69	3	57	9	Y	52					109
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					109
04	480	N	213	-0-	-267	-0-	213	3			Y	-0-					109
05	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			Y	-0-					109

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

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

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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	214	3	32	9	Y	29	4	8			81
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	21	3	2	9	Y	2					83
02	392	N	42	-0-	-350	-0-	35	3	7	9	Y	6	4	8			85
03	248	N	15	-0-	-233	-0-	12	3	3	9	Y	3	45	1	3	8	40
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	10	3	12	9	Y	11	4	8			47
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	17	3	17	9	Y	15	1	8			61

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1727	-0-	-1373	2956	1668	3	59	9	Y	54					192
01	3245	X	289	-0-	-2956	-0-	285	3	4	9	Y	4					196
02	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1959	3	4	9	Y	4					200
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-	98	1			102
04	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2353	3	18	9	Y	16					118
05	2015	X	1710	-0-	-305	-0-	1676	3	34	9	Y	31					149

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1708	3	39	9	N	35	3	8			199
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1973	3	30	9	N	27					27
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1478	3	134	9	N	122	138	1	5	8	6
03	1519	N	979	-0-	-540	-0-	947	3	32	9	N	29	1	8			34
04	1470	N	452	-0-	-1018	-0-	450	3	2	9	N	2					36
05	1519	N	560	-0-	-959	-0-	560	3			N	-0-					36

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3339	-0-	239	239	3285	3	54	9	Y	49	4	8			275
01	2596	N	2357	-0-	-239	-0-	2304	3	53	9	Y	48					323
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2118	3	56	9	Y	51	3	8			371
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2392	3	44	9	Y	40	5	8			406
04	1200	X	1198	-0-	-2	-0-	1168	3	30	9	Y	27	4	8			429
05	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1567	3	28	9	Y	25	8	8			446

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					181
01	1085	N	689	-0-	-396	-0-	661	3	28	9	N	25					206
02	980	N	709	-0-	-271	-0-	678	3	31	9	N	28	3	8			231
03	744	N	548	-0-	-196	-0-	504	3	44	9	N	40	2	8			269
04	660	N	547	-0-	-113	-0-	541	3	6	9	N	5	2	8			272
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	832	3	26	9	N	24	1	8			295

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

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

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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	394	3	13	9	N	12					257
01	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	3			N	-0-					257
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					257
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	337	3	19	9	N	17					274
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	332	3	9	9	N	8					282
05	465	N	265	-0-	-200	-0-	252	3	13	9	N	12					294

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					26
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					26
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-	26	1			-0-
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1810	3	7	9	Y	6	1	8			5
04	3000	N	4709	-0-	1709	1709	4707	3	2	9	Y	2	2	8			5
05	3100	N	4004	-0-	904	2613	3993	3	11	9	Y	10					15

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

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	21					126
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	N	2					70
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					70
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					70
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	314	2	8	9	N	7					77
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	N	2	2	8			77
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					77

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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	499	2	19	9	N	17					157
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					157
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					157
03	527	N	41	-0-	-486	-0-	41	2			N	-0-					157
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	514	2	9	9	N	8					165
*05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	709	2	26	9	N	24	1	8			188

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					73
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					73
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					73
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					73
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1	1	8			73
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					73

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-					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

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-					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	7					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1469	2	20	9	N	18	3	8			165
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1300	2	9	9	N	8	2	8			171
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					171
03	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1213	2	11	9	N	10					181
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1265	2	9	9	N	8	3	8			186
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1320	2	6	9	N	5					191

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-

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

12	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1455	2	12	9	N	11	1	8			102
01	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1554	2	8	9	N	7	2	8			107
02	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1230	2			N	-0-					107
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1636	2	3	9	N	3					110
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1542	2	7	9	N	6	2	8			114
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1464	2	6	9	N	5					119

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

12	744	N	628	-0-	-116	-0-	617	2	11	9	N	10	1	8			176
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1337	2	15	9	N	14	3	8			187
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2	2	9	N	2					189
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1231	2	3	9	N	3					192
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1086	2	12	9	N	11	6	8			197
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1043	2	7	9	N	6	1	8			202

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					127
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1057	2	9	9	N	8	1	8			134
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					134
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1395	2	9	9	N	8					142
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1072	2	12	9	N	11	6	8			147
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1142	2	2	9	N	2	2	8			147

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	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2136	2	54	9	N	49	4	8			200
01	1891	N	1753	-0-	-138	-0-	1751	2	2	9	N	2					202
02	1708	N	883	-0-	-825	-0-	877	2	6	9	N	5	4	8			203
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1935	2	8	9	N	7					210
04	1710	N	1473	-0-	-237	-0-	1462	2	11	9	N	10	5	8			215
*05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1832	2	13	9	N	12	2	8			225

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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					42
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					42
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					42
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					42
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					132
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6	9	N	5					137
02	224	N	130	-0-	-94	-0-	123	2	7	9	N	6	1	8			142
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	613	2	20	9	N	18					160
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	589	2	35	9	N	32	3	8			189
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					189

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	68					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					157
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					157
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					157
03	372	N	54	-0-	-318	-0-	54	2			N	-0-					157
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	2			N	-0-					157
*05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					157

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-	128	1			128
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1216	2	18	9	N	16	1	8			143
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					143
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1724	2	24	9	N	22					165
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1518	2	6	9	N	5	2	8			168
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1470	2	3	9	N	3					171

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-					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	3					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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	217	N	105	-0-	-112	-0-	97	2	8	9	N	7					121
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					121
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	103	2			N	-0-					121
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					121
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					121
*05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					121

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

12	837	N	661	-0-	-176	-0-	563	2	98	9	N	89	193	1			83
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	744	2	147	9	N	134					217
02	728	N	554	-0-	-174	-0-	408	2	146	9	N	133					350
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-	169	1			181
04	870	N	840	-0-	-30	-0-	706	2	134	9	N	122					303
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	844	2	135	9	N	123	170	1			256

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

12	14B2 EXT		15	-0-	15	708	15	2			N	-0-					207
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

12	682	N	554	-0-	-128	-0-	548	2	6	9	N	5					70
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	831	2	9	9	N	8	1	8			77
02	392	N	222	-0-	-170	-0-	222	2			N	-0-					77
03	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	2			N	-0-					77
04	810	N	542	-0-	-268	-0-	536	2	6	9	N	5					82
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					82

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					119
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					119
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					119

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					131
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					131
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					131
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					131
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					131
*05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					131

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	405	2	7	9	N	6					176
01	403	N	199	-0-	-204	-0-	199	2			N	-0-					176
02	252	N	92	-0-	-160	-0-	92	2			N	-0-					176
03	403	N	132	-0-	-271	-0-	132	2			N	-0-					176
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	276	2	11	9	N	10					186
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	N	1	1	8			186

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	1535	2	17	9	N	15					152
01	1922	N	1671	-0-	-251	-0-	1671	2			N	-0-					152
02	1960	N	1329	-0-	-631	-0-	1311	2	18	9	N	16					168
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					168
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1634	2	25	9	N	23	4	8			187
*05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					187

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					82
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	N	1					83
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	2			N	-0-					83
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					83
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					83
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					83

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
03	52	N	34	-0-	-18	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1583	2	10	9	Y	9					171
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1787	2	26	9	Y	24	1	8			194
02	DLQ G-10		1463	-0-	1463	1463	1437	2	26	9	Y	24					218
03	2943	N	1480	-0-	-1463	-0-	1474	2	6	9	Y	5					223
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2252	2	32	9	Y	29	65	1	9	8	178
*05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1989	2	2	9	Y	2	2	8			178

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

12	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					192
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					192
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					192
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					192
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					192
*05	310	N	35	-0-	-275	-0-	35	2			N	-0-					192

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					129
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					129
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					129
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					129
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					129
*05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	153	2	46	9	Y	42					248
01	155	N	51	-0-	-104	-0-	36	2	15	9	Y	14					262
02	DLQ G-10		110	-0-	110	110	89	2	21	9	Y	19					281
03	206	N	96	-0-	-110	-0-	77	2	19	9	Y	17					298
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	99	1	3	8	230
*05	124	N	5	-0-	-119	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	8			230

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1257	2	272	9	Y	247					601
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					601
02	DLQ G-10		869	-0-	869	869	869	2			Y	-0-					601
03	2685	N	1816	-0-	-869	-0-	1792	2	24	9	Y	22					623
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1556	2	3	9	Y	3	3	8			623
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1220	2	1	9	Y	1	1	8			623

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

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	Y	1					37
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1102	2	7	9	Y	6					43
02	DLQ G-10		1006	-0-	1006	1006	994	2	12	9	Y	11					54
03	1678	N	672	-0-	-1006	-0-	672	2			Y	-0-					54
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1233	2	2	9	Y	2	8	1	1	8	47
*05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					47

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-

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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

12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	439	2	40	9	N	36	3	8			215
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	380	2	77	9	N	70					285
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	278	2	52	9	N	47	170	1			162
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	375	2	11	9	N	10					172
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	398	2	58	9	N	53					225
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	378	2	57	9	N	52					277

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					219
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	999	2	18	9	N	16					235
02	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-					235
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1133	2	10	9	N	9					244
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	N	2	1	8			245
*05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	N	1	1	8			245

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

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-

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					399
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	106	2	54	9	Y	49					448
02	DLQ G-10		80	-0-	80	80	58	2	22	9	Y	20					468
03	246	X	166	-0-	-80	-0-	164	2	2	9	Y	2					470
04	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					470
*05	189	X	189	-0-	-0-	-0-	169	2	20	9	Y	18					488

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					179
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					179
02	DLQ G-10		512	-0-	512	512	512	2			Y	-0-					179
03	977	N	465	-0-	-512	-0-	465	2			Y	-0-					179
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					179
*05	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			Y	-0-					179

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 292352 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9973 - 17200

12	40362	X	35615	-0-	-4747	-0-	35542	2	73	9	N	66	27	8			91
01	39556	X	34732	-0-	-4824	-0-	34699	2	33	9	N	30					121
02	33936	X	28444	-0-	-5492	-0-	28424	2	20	9	N	18	2	8			137
03	37572	X	33560	-0-	-4012	-0-	33528	2	32	9	N	29					166
04	35280	X	31827	-0-	-3453	-0-	31785	2	42	9	N	38	20	8			184
*05	35619	X	32169	-0-	-3450	-0-	32150	2	19	9	N	17	177	1	4	8	20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 294069 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10300 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42346	X	36242	-0-	-6104	-0-	36242	2			N	-0-					142
01	41106	X	35261	-0-	-5845	-0-	35258	2	3	9	N	3	3	8			142
02	34832	X	28626	-0-	-6206	-0-	28624	2	2	9	N	2	2	8			142
03	38316	X	33642	-0-	-4674	-0-	33642	2			N	-0-					142
04	36150	X	31886	-0-	-4264	-0-	31871	2	15	9	N	14	14	8			142
*05	36239	X	32061	-0-	-4178	-0-	32058	2	3	9	N	3	3	8			142

BROOKS WELL #: 1H RRCID -> 294092 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10552 - 15002

12	25544	X	21244	-0-	-4300	-0-	21244	2			N	-0-					93
01	24552	X	20610	-0-	-3942	-0-	20607	2	3	9	N	3	3	8			93
02	20412	X	16895	-0-	-3517	-0-	16893	2	2	9	N	2	2	8			93
03	22568	X	19494	-0-	-3074	-0-	19494	2			N	-0-					93
04	21240	X	18676	-0-	-2564	-0-	18453	2	223	9	N	203	177	1	23	8	96
*05	21235	X	18518	-0-	-2717	-0-	18512	2	6	9	N	5	5	8			96

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

12	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

12	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	700	N	635	-0-	-65	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	930	N	677	-0-	-253	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

12	1085	N	760	-0-	-325	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			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 #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	845	-0-	-205	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	864	-0-	-438	-0-	864	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

12	1643	N	1076	-0-	-567	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	995	-0-	-400	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	800	-0-	-320	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	918	-0-	-167	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

12	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	868	N	670	-0-	-198	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	728	N	610	-0-	-118	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2604	N	2358	-0-	-246	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2551	-0-	-29	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2552	-0-	-145	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2233	-0-	-147	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	441	-0-	-2039	-0-	441	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	756	N	602	-0-	-154	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	837	N	609	-0-	-228	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	780	N	561	-0-	-219	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

12	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

12	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	907	-0-	-129	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2945	N	2326	-0-	-619	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
01	2914	N	2649	-0-	-265	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2496	-0-	-136	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-					-0-
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	700	N	622	-0-	-78	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	393	-0-	-55	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	129	1	822	3	Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	118	1	737	3	Y	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	153	1	904	3	Y	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	143	1	822	3	Y	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	134	1	742	3	Y	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	148	1	824	3	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	115	1	733	3	Y	9					25
							10	9									
01	620	N	403	-0-	-217	-0-	55	1	345	3	Y	3	18	1			10
							3	9									
02	560	N	223	-0-	-337	-0-	32	1	189	3	Y	2					12
							2	9									
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	89	1	515	3	Y	7					19
							8	9									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	65	1	358	3	Y	2	13	1			8
							2	9									
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	220	3	Y	1					9
							1	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	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			Y	-0-					6
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					6
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	3			Y	-0-					6
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					6
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					6
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					6

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	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

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

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					36
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					36
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					36
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					36
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					36
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
02	980	N	900	-0-	-80	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	857	-0-	-133	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	3			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

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

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	156	1	993	3	Y	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	166	1	1038	3	Y	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	139	1	824	3	Y	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	143	1	827	3	Y	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	157	1	868	3	Y	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	169	1	938	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

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

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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	83	1	525	3	Y	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	82	1	513	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	385	-0-	-175	-0-	56	1	329	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	450	-0-	-170	-0-	67	1	383	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	80	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	115	1	640	3	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	92	1	587	3	Y	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	93	1	581	3	Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	85	1	500	3	Y	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	87	1	501	3	Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	94	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	104	1	581	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	233	3	6	9	Y	5	3	1			3
01	279	N	156	-0-	-123	-0-	154	3	2	9	Y	2	3	1			2
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	161	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	249	3	6	9	Y	5					6
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	3	4	9	Y	4	7	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	1116	N	770	-0-	-346	-0-	755	3	15	9	Y	14	15	1			13
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1086	3	9	9	Y	8	10	1			11
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	3	15	9	Y	14	16	1			9
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	831	3	10	9	Y	9	14	1			4
04	1050	N	894	-0-	-156	-0-	886	3	8	9	Y	7					11
05	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	1020	3	11	9	Y	10	15	1			6

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	90	1	573	3	Y	6					12
							7	9									
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	82	1	516	3	Y	6	11	1			7
							7	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	68	1	403	3	Y	6					13
							7	9									
03	682	N	495	-0-	-187	-0-	72	1	417	3	Y	5					18
							6	9									
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	103	1	567	3	Y	3	13	1			8
							3	9									
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	102	1	568	3	Y	7					15
							8	9									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	808	3	15	9	Y	14	11	1			12
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	781	3	6	9	Y	5	9	1			8
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	682	3	10	9	Y	9	11	1			6
03	806	N	715	-0-	-91	-0-	706	3	9	9	Y	8	11	1			3
04	750	N	656	-0-	-94	-0-	650	3	6	9	Y	5					8
05	775	N	667	-0-	-108	-0-	660	3	7	9	Y	6	10	1			4

ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	71	1	451	3	Y	4					11
							4	9									
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	106	1	665	3	Y	6	10	1			7
							7	9									
02	644	N	486	-0-	-158	-0-	70	1	415	3	Y	1					8
							1	9									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	87	1	503	3	Y	7					15
							8	9									
04	750	N	382	-0-	-368	-0-	58	1	320	3	Y	4	11	1			8
							4	9									
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	79	1	442	3	Y	5					13
							6	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

12	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	1151	3	3	9	Y	3	26	1			10
01	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1248	3	9	9	Y	8					18
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1536	3	9	9	Y	8					26
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1425	3	7	9	Y	6					32
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1340	3	6	9	Y	5					37
05	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	1178	3	4	9	Y	4	29	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3309	3	65	9	Y	59	47	1			48
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3194	3	28	9	Y	25	39	1			34
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2742	3	39	9	Y	35	43	1			26
03	3007	X	2846	-0-	-161	-0-	2812	3	34	9	Y	31	44	1			13
04	2910	X	2618	-0-	-292	-0-	2597	3	21	9	Y	19					32
05	3007	X	2657	-0-	-350	-0-	2628	3	29	9	Y	26	41	1			17

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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	987	3	19	9	Y	17	14	1			14
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	926	3	9	9	Y	8	12	1			10
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	801	3	12	9	Y	11	13	1			8
03	930	N	841	-0-	-89	-0-	831	3	10	9	Y	9	13	1			4
04	900	N	774	-0-	-126	-0-	767	3	7	9	Y	6					10
05	899	N	771	-0-	-128	-0-	763	3	8	9	Y	7	12	1			5

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	434	N	421	-0-	-13	-0-	56	1	358	3	Y	6					10
							7	9									
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	67	1	419	3	Y	8	11	1			7
							9	9									
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	51	1	303	3	Y	3					10
							3	9									
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	91	1	522	3	Y	7					17
							8	9									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	125	1	688	3	Y	6	14	1			9
							7	9									
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	86	1	478	3	Y	6					15
							7	9									

ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	193	1	1227	3	Y	15					42
							17	9									
01	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	238	1	1493	3	Y	22	38	1			26
							24	9									
02	1484	N	1439	-0-	-45	-0-	205	1	1214	3	Y	18					44
							20	9									
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	217	1	1253	3	Y	18					62
							20	9									
04	1590	N	1137	-0-	-453	-0-	173	1	956	3	Y	7	45	1			24
							8	9									
05	1581	N	1297	-0-	-284	-0-	195	1	1087	3	Y	14					38
							15	9									

ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	164	1	1041	3	Y	14					34
							15	9									
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	183	1	1150	3	Y	16	30	1			20
							18	9									
02	952	N	859	-0-	-93	-0-	123	1	725	3	Y	10					30
							11	9									
03	1054	N	925	-0-	-129	-0-	135	1	778	3	Y	11					41
							12	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	156	1	864	3	Y	6	30	1			17
							7	9									
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	169	1	942	3	Y	12					29
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	258	1	1638	3	Y	21					52
							23	9									
01	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	234	1	1465	3	Y	21	44	1			29
							23	9									
02	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	238	1	1410	3	Y	21					50
							23	9									
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	251	1	1444	3	Y	20					70
							22	9									
04	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	260	1	1438	3	Y	10	51	1			29
							11	9									
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	287	1	1599	3	Y	20					49
							22	9									

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 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-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					5
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					5
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					5
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					5
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					5
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					5

ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	287	1	1823	3	Y	24					54
							26	9									
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	256	1	1603	3	Y	22	46	1			30
							24	9									
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	291	1	1718	3	Y	26					56
							29	9									
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	283	1	1631	3	Y	23					79
							25	9									
04	1830	N	1564	-0-	-266	-0-	238	1	1316	3	Y	9	56	1			32
							10	9									
05	1891	N	790	-0-	-1101	-0-	119	1	661	3	Y	9					41
							10	9									

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

12	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	202	1	1287	3	Y	16					41
							18	9									
01	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	197	1	1234	3	Y	18	36	1			23
							20	9									
02	1372	N	1367	-0-	-5	-0-	195	1	1153	3	Y	17					40
							19	9									
03	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	207	1	1194	3	Y	17					57
							19	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	234	1	1293	3	Y	8	41	1			24
							9	9									
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	240	1	1335	3	Y	17					41
							19	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	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	296	1	1880	3	Y	25					55
							28	9									
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	279	1	1752	3	Y	24	48	1			31
							26	9									
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	237	1	1401	3	Y	21					52
							23	9									
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	245	1	1414	3	Y	20					72
							22	9									
04	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	217	1	1201	3	Y	9	52	1			29
							10	9									
05	1612	N	1463	-0-	-149	-0-	220	1	1226	3	Y	15					44
							17	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	859	3	14	9	Y	13	22	1			7
01	930	N	839	-0-	-91	-0-	829	3	10	9	Y	9					16
02	756	N	702	-0-	-54	-0-	692	3	10	9	Y	9					25
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	912	3	21	9	Y	19	31	1			13
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	875	3	15	9	Y	14					27
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	855	3	10	9	Y	9	26	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	1173	3			Y	-0-					36
01	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1196	3			Y	-0-					36
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					36
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					36
04	1170	N	975	-0-	-195	-0-	975	3			Y	-0-					36
05	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	3			Y	-0-					36

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					36
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					36
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			Y	-0-					36
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					36
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					36
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					36

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	615	3	9	9	Y	8	67	1			26
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	722	3	22	9	Y	20					46
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	685	3	25	9	Y	23					69
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	717	3	17	9	Y	15					84
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	596	3	13	9	Y	12					96
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	553	3	12	9	Y	11	76	1			31

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	961	3	20	9	Y	18	9	1			16
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	844	3	9	9	Y	8	12	1			12
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	755	3	11	9	Y	10	14	1			8
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	964	3	11	9	Y	10	14	1			4
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	894	3	8	9	Y	7					11
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	924	3	10	9	Y	9	14	1			6

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 10085 - 10220

12	992	N	846	-0-	-146	-0-	837	3	9	9	Y	8	5	1			12
01	992	N	848	-0-	-144	-0-	840	3	8	9	Y	7	9	1			10
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	842	3	9	9	Y	8	10	1			8
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1096	3	9	9	Y	8	8	1			8
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	3	6	9	Y	5	8	1			5
05	930	N	806	-0-	-124	-0-	799	3	7	9	Y	6					11

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1002	3	20	9	Y	18	14	1			15
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	969	3	8	9	Y	7	12	1			10
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	846	3	12	9	Y	11	13	1			8
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	876	3	11	9	Y	10	14	1			4
04	870	N	813	-0-	-57	-0-	806	3	7	9	Y	6					10
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	818	3	9	9	Y	8	13	1			5

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			Y	-0-					4
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-					4
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					4
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					4
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					4
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					4

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	723	-0-	-173	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	3	6	9	Y	5	3	1			7
01	434	N	355	-0-	-79	-0-	349	3	6	9	Y	5	6	1			6
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	620	3	6	9	Y	5	6	1			5
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	3	6	9	Y	5	5	1			5
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	3	3	9	Y	3	5	1			3
05	651	N	297	-0-	-354	-0-	293	3	4	9	Y	4					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

12	496	N	365	-0-	-131	-0-	49	1	313	3	Y	3					8
							3	9									
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	97	1	608	3	Y	9	9	1			8
							10	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	59	1	349	3	Y	5					13
							6	9									
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	101	1	584	3	Y	9					22
							10	9									
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	64	1	355	3	Y	3	16	1			9
							3	9									
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	135	1	750	3	Y	11					20
							12	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					36
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					36
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					36
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					36
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					36
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					36

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1717	3	3	9	Y	3	2	1			5
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1681	3	3	9	Y	3	4	1			4
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	3	3	9	Y	3	4	1			3
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1957	3	3	9	Y	3	3	1			3
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1869	3	2	9	Y	2	3	1			2
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	3	2	9	Y	2					4

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

12	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	2128	3	43	9	Y	39	27	1			32
01	2201	N	1737	-0-	-464	-0-	1724	3	13	9	Y	12	25	1			19
02	1876	N	1233	-0-	-643	-0-	1214	3	19	9	Y	17	23	1			13
03	2170	N	1696	-0-	-474	-0-	1675	3	21	9	Y	19	24	1			8
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1878	3	15	9	Y	14					22
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1827	3	23	9	Y	21	31	1			12

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	642	3	13	9	Y	12	8	1			10
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	736	3	7	9	Y	6	9	1			7
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	492	3	8	9	Y	7	10	1			4
03	496	N	398	-0-	-98	-0-	392	3	6	9	Y	5	7	1			2
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	501	3	4	9	Y	4					6
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	501	3	6	9	Y	5	8	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	906	3	6	9	Y	5	3	1			7
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1103	3	6	9	Y	5	6	1			6
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	995	3	6	9	Y	5	6	1			5
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	935	3	6	9	Y	5	5	1			5
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	979	3	3	9	Y	3	5	1			3
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1031	3	4	9	Y	4					7

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

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

12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1275	3	12	9	Y	11	7	1			17
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1073	3	11	9	Y	10	13	1			14
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1311	3	12	9	Y	11	14	1			11
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1687	3	13	9	Y	12	12	1			11
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1279	3	9	9	Y	8	12	1			7
05	1457	N	574	-0-	-883	-0-	565	3	9	9	Y	8					15

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

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

12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2601	3	23	9	Y	21	13	1			31
01	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	2449	3	21	9	Y	19	24	1			26
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2405	3	23	9	Y	21	26	1			21
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2607	3	23	9	Y	21	22	1			20
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2726	3	17	9	Y	15	22	1			13
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2848	3	18	9	Y	16					29

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	894	3	19	9	Y	17	11	1			26
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	891	3	18	9	Y	16	20	1			22
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1005	3	20	9	Y	18	22	1			18
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1026	3	19	9	Y	17	18	1			17
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1047	3	14	9	Y	13	19	1			11
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1037	3	14	9	Y	13					24

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

12	589	N	394	-0-	-195	-0-	382	3	12	9	Y	11	7	1			17
01	589	N	485	-0-	-104	-0-	474	3	11	9	Y	10	13	1			14
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	453	3	12	9	Y	11	14	1			11
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	493	3	13	9	Y	12	12	1			11
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	538	3	9	9	Y	8	12	1			7
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	584	3	9	9	Y	8					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	240	3	12	9	Y	11	7	1			17
01	310	N	230	-0-	-80	-0-	219	3	11	9	Y	10	13	1			14
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	177	3	12	9	Y	11	14	1			11
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	202	3	13	9	Y	12	12	1			11
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	202	3	9	9	Y	8	12	1			7
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	277	3	9	9	Y	8					15

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	X	2	-0-	-16	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1555	3	28	9	Y	25	16	1			38
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1306	3	26	9	Y	24	30	1			32
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	938	3	29	9	Y	26	32	1			26
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1048	3	28	9	Y	25	27	1			24
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1138	3	21	9	Y	19	27	1			16
05	961	N	888	-0-	-73	-0-	867	3	21	9	Y	19					35

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	744	N	595	-0-	-149	-0-	80	1	508	3	Y	6					17
							7	9									
01	651	N	510	-0-	-141	-0-	69	1	434	3	Y	6	14	1			9
							7	9									
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	76	1	450	3	Y	7					16
							8	9									
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	80	1	461	3	Y	6					22
							7	9									
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	82	1	456	3	Y	3	16	1			9
							3	9									
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	111	1	616	3	Y	8					17
							9	9									

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	172	3	19	9	Y	17	11	1			26
01	217	N	71	-0-	-146	-0-	53	3	18	9	Y	16	20	1			22
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	110	3	20	9	Y	18	22	1			18
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	261	3	19	9	Y	17	18	1			17
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	188	3	14	9	Y	13	19	1			11
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	240	3	14	9	Y	13					24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2533	3	41	9	Y	37	61	1			20
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2517	3	29	9	Y	26					46
02	2296	N	2254	-0-	-42	-0-	2220	3	34	9	Y	31					77
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2624	3	59	9	Y	54	92	1			39
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2704	3	47	9	Y	43					82
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2669	3	32	9	Y	29	80	1			31

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	857	3	17	9	Y	15	14	1			12
01	837	N	567	-0-	-270	-0-	563	3	4	9	Y	4	9	1			7
02	756	N	498	-0-	-258	-0-	491	3	7	9	Y	6	8	1			5
03	837	N	514	-0-	-323	-0-	508	3	6	9	Y	5	8	1			2
04	540	N	464	-0-	-76	-0-	460	3	4	9	Y	4					6
05	558	N	456	-0-	-102	-0-	452	3	4	9	Y	4	7	1			3

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

12	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	3			Y	-0-					5
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					5
02	1008	N	901	-0-	-107	-0-	901	3			Y	-0-					5
03	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			Y	-0-					5
04	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	3			Y	-0-					5
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					5

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

12	899	N	726	-0-	-173	-0-	717	3	9	9	Y	8	67	1			26
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	846	3	22	9	Y	20					46
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	815	3	25	9	Y	23					69
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	927	3	17	9	Y	15					84
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	775	3	13	9	Y	12					96
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	770	3	12	9	Y	11	76	1			31

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1691	3	28	9	Y	25	39	1			13
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1634	3	19	9	Y	17					30
02	1512	N	1414	-0-	-98	-0-	1392	3	22	9	Y	20					50
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1862	3	31	9	Y	28	46	1			32
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1799	3	40	9	Y	36					68
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2099	3	25	9	Y	23	66	1			25

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	614	3	12	9	Y	11	9	1			9
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	594	3	4	9	Y	4	7	1			6
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	484	3	7	9	Y	6	8	1			4
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	847	3	11	9	Y	10	11	1			3
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	3	6	9	Y	5					8
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	632	3	6	9	Y	5	9	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					62
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					62
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	3			Y	-0-					62
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					62
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					62
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					62

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

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

12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	102	-0-	-239	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	448	3	9	9	Y	8	5	1			12
01	465	N	317	-0-	-148	-0-	309	3	8	9	Y	7	9	1			10
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	439	3	9	9	Y	8	10	1			8
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	344	3	9	9	Y	8	8	1			8
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	424	3	6	9	Y	5	8	1			5
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	314	3	7	9	Y	6					11

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	575	3	13	9	Y	12	7	1			11
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	828	3	7	9	Y	6	9	1			8
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	742	3	11	9	Y	10	11	1			7
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	3	8	9	Y	7	11	1			3
04	750	N	660	-0-	-90	-0-	654	3	6	9	Y	5					8
05	775	N	656	-0-	-119	-0-	649	3	7	9	Y	6	10	1			4

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	1643	X	1457	-0-	-186	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1199	-0-	-117	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
03	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			Y	-0-					-0-
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

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

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

12	93	N	-0-	-0-	-93	-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

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					48
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					88
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					88
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-	77	1			11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					11
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					11

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

12	1364	N	930	-0-	-434	-0-	930	2			Y	-0-					119
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					119
02	952	N	857	-0-	-95	-0-	857	2			Y	-0-					119
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					119
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	2			Y	-0-					119
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					119

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					22
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					50
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	1			-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
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

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

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	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

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	3224	X	2881	-0-	-343	-0-	2881	2			Y	-0-					144
01	3224	X	2960	-0-	-264	-0-	2960	2			Y	-0-					144
02	2772	X	1806	-0-	-966	-0-	1806	2			Y	-0-					144
03	3069	X	866	-0-	-2203	-0-	866	2			Y	-0-					144
04	2850	X	1275	-0-	-1575	-0-	1275	2			Y	-0-					144
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					144

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

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

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

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

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

12	4805	X	4370	-0-	-435	-0-	4355	2	15	9	N	14	14	8			163
01	4805	X	4397	-0-	-408	-0-	4352	2	45	9	N	41	6	8			198
02	4200	X	3926	-0-	-274	-0-	3850	2	76	9	N	69	10	8			257
03	4650	X	4524	-0-	-126	-0-	4506	2	18	9	N	16	16	8			257
04	4260	X	3727	-0-	-533	-0-	3727	2			N	-0-	157	1			100
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					100

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

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

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

12	3689	X	3292	-0-	-397	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	643	-0-	-3046	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2	-0-	-3078	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	4	-0-	-3468	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4874	-0-	-303	-0-	4874	2			N	-0-					98
01	5208	X	2576	-0-	-2632	-0-	2576	2			N	-0-					98
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					98
03	5208	X	4874	-0-	-334	-0-	4874	2			N	-0-					98
04	4980	X	4496	-0-	-484	-0-	4496	2			N	-0-					98
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					98

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

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

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3050	2	15	9	N	14	14	8			96
01	47	X	47	-0-	-0-	-0-	44	2	3	9	N	3	3	8			96
02	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					96
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					96
*04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	175	2	197	9	N	179	235	1			40
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			149
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3802	2	9	9	N	8	8	8			149
02	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9348	2	120	9	N	109	71	8			187
03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					187
*04	172	X	172	-0-	-0-	-0-	30	2	142	9	N	129	300	1			16
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	485	3	Y	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	56	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	81	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	103	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	157	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	132	1	395	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	977	-0-	-77	-0-	106	1 6 9	865	3	Y	5	14	1			11
01	1023	N	736	-0-	-287	-0-	91	1 3 9	642	3	Y	3	7	1			7
02	896	N	885	-0-	-11	-0-	152	1 3 9	730	3	Y	3	7	1			3
03	992	N	932	-0-	-60	-0-	113	1 9 9	810	3	Y	8	1	8			10
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	114	1 9 9	762	3	Y	8	8	1	1	8	9
05	992	N	931	-0-	-61	-0-	154	1 11 9	766	3	Y	10	8	1	1	8	10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	41	1	1042	3	Y	-0-					42
*01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	109	1 2 9	902	3	Y	2					44
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	90	1	422	3	Y	-0-					44
*03	496	N	311	-0-	-185	-0-	62	1	249	3	Y	-0-	32	1			12
*04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					12
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	157	1	472	3	Y	-0-					12

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					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-	2	1			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	17	1 2 9	446	3	Y	2					60
01	527	N	371	-0-	-156	-0-	39	1 8 9	324	3	Y	7					67
02	504	N	326	-0-	-178	-0-	57	1 4 9	265	3	Y	4					71
03	465	N	371	-0-	-94	-0-	74	1	297	3	Y	-0-	42	1			29
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	178	1 2 9	382	3	Y	2					31
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	119	1 13 9	357	3	Y	12					43

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	783	-0-	-1263	-0-	48	1 11 9	724	3	Y	10	5	1	2	8	6
01	2015	N	1894	-0-	-121	-0-	137	1 7 9	1750	3	Y	6	10	1			2
02	1484	N	1303	-0-	-181	-0-	138	1 15 9	1150	3	Y	14	8	1			8
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	151	1 21 9	1958	3	Y	19	10	1	3	8	14
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	153	1 15 9	1848	3	Y	14	10	1	3	8	15
05	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	152	1 15 9	1260	3	Y	14	11	1	3	8	15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1736	-0-	-341	-0-	308	1	1426	3	Y	2	9	1			9
							2	9									
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	262	1	1291	3	Y	5					14
							6	9									
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	204	1	1138	3	Y	-0-					14
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	277	1	1572	3	Y	9	18	1			5
							10	9									
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	312	1	1709	3	Y	5					10
							6	9									
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	408	1	1750	3	Y	6					16
							7	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	184	1	1569	3	Y	16	15	1	2	8	23
							18	9									
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	126	1	1295	3	Y	15	17	1			21
							17	9									
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	133	1	865	3	Y	14					35
							15	9									
03	1767	N	902	-0-	-865	-0-	37	1	848	3	Y	15	19	1	3	8	28
							17	9									
04	1380	N	979	-0-	-401	-0-	97	1	865	3	Y	15	19	1	4	8	20
							17	9									
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	130	1	1056	3	Y	13	3	8			30
							14	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2459	N	2419	-0-	-40	-0-	252	1	2148	3	Y	17	19	1	2	8	25
							19	9									
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	195	1	2012	3	Y	16	19	1			22
							18	9									
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	336	1	2188	3	Y	14					36
							15	9									
03	1736	X	1653	-0-	-83	-0-	68	1	1567	3	Y	16	19	1	4	8	29
							18	9									
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	283	1	2525	3	Y	15	20	1	4	8	20
							17	9									
05	1736	X	1572	-0-	-164	-0-	170	1	1388	3	Y	13	3	8			30
							14	9									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					Y	3					25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1692	-0-	-292	-0-	62	1	1630	3	Y	-0-					49
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					49
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	278	1	2019	3	Y	-0-					49
03	1705	N	1124	-0-	-581	-0-	175	1	948	3	Y	1	1	8			49
							1	9									
04	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	297	1	1397	3	Y	2	2	8			49
							2	9									
05	2046	N	1796	-0-	-250	-0-	361	1	1434	3	Y	1	1	8			49
							1	9									

CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	N	-0-					33
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	4					37
							4	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					37
03	186	N	22	-0-	-164	-0-	2	1	20	3	N	-0-					37
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					37
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					37

WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	185	1	846	3	Y	-0-					8
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	108	1	486	3	Y	-0-					8
*08	806	N	627	-0-	-179	-0-	113	1	514	3	Y	-0-					8
*09	810	N	730	-0-	-80	-0-	113	1	617	3	Y	-0-					8
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	123	1	561	3	Y	-0-					8
*11	600	N	495	-0-	-105	-0-	92	1	403	3	Y	-0-					8
*12	744	N	372	-0-	-372	-0-	68	1	304	3	Y	-0-					8
*01	682	N	609	-0-	-73	-0-	112	1	497	3	Y	-0-					8
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	112	1	434	3	Y	-0-					8
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	140	1	547	3	Y	-0-					8
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	137	1	552	3	Y	-0-					8
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	125	1	578	3	Y	-0-					8

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	637	-0-	-417	-0-	39	1	581	3	Y	15	8	1	2	8	9
							17	9									
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	95	1	1210	3	Y	10	16	1			3
							11	9									
02	868	N	699	-0-	-169	-0-	73	1	604	3	Y	20	12	1			11
							22	9									
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	66	1	854	3	Y	27	15	1	4	8	19
							30	9									
04	1200	N	810	-0-	-390	-0-	60	1	730	3	Y	18	14	1	4	8	19
							20	9									
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	193	1	1597	3	Y	20	14	1	4	8	21
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1517	N	1517	-0-		-0-	-0-	93	1	1400	3	Y	22	12	1	3	8	13
								24	9									
01	1564	N	1564	-0-		-0-	-0-	113	1	1436	3	Y	14	23	1			4
								15	9									
02	1372	N	1308	-0-		-64	-0-	137	1	1139	3	Y	29	17	1			16
								32	9									
03	1581	N	1581	-0-		-0-	-0-	111	1	1428	3	Y	38	21	1	6	8	27
								42	9									
04	1543	N	1543	-0-		-0-	-0-	115	1	1397	3	Y	28	20	1	5	8	30
								31	9									
05	1457	N	1441	-0-		-16	-0-	152	1	1258	3	Y	28	21	1	6	8	31
								31	9									

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. GAS	(I) 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	487	N	487	-0-		-0-	-0-	91	1	389	3	Y	6	2	1			18
								7	9									
01	496	N	445	-0-		-51	-0-	89	1	350	3	Y	5	13	1			10
								6	9									
02	476	N	426	-0-		-50	-0-	98	1	322	3	Y	5					15
								6	9									
03	496	N	398	-0-		-98	-0-	81	1	313	3	Y	4	12	1			7
								4	9									
04	522	N	522	-0-		-0-	-0-	150	1	368	3	Y	4					11
								4	9									
05	465	N	409	-0-		-56	-0-	151	1	255	3	Y	3	9	1			5
								3	9									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	N	2227	-0-		-36	-0-	511	1	1710	3	Y	5					50
								6	9									
01	2732	N	2732	-0-		-0-	-0-	628	1	2103	3	Y	1	37	1			14
								1	9									
02	2800	N	3701	-0-		901	901	1654	1	2038	3	Y	8					22
								9	9									
03	3100	N	4315	-0-		1215	2116	2082	1	2232	3	Y	1	1	8			22
								1	9									
04	3000	N	3682	-0-		682	2798	1768	1	1912	3	Y	2	1	8			23
								2	9									
05	4903	X	2105	-0-		-2798	-0-	681	1	1421	3	Y	3					26
								3	9									

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. GAS	(I) 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	1479	N	1479	-0-		-0-	-0-	396	1	1081	3	Y	2	2	8			37
								2	9									
01	992	N	981	-0-		-11	-0-	129	1	832	3	Y	18					55
								20	9									
02	1176	N	1083	-0-		-93	-0-	353	1	730	3	Y	-0-					55
03	1333	N	1203	-0-		-130	-0-	123	1	1052	3	Y	25	73	1			7
								28	9									
04	1094	N	1094	-0-		-0-	-0-	133	1	961	3	Y	-0-					7
05	1209	N	1016	-0-		-193	-0-	150	1	866	3	Y	-0-					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	360	N	98	-0-	-262	-0-	18	1	80	3	N	-0-					47
*07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	78	1	348	3	N	-0-					47
*08	279	N	278	-0-	-1	-0-	50	1	228	3	N	-0-					47
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	33	1	182	3	N	-0-					47
*10	434	N	341	-0-	-93	-0-	61	1	280	3	N	-0-					47
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	73	1	319	3	N	-0-					47
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	54	1	240	3	N	-0-					47
*01	341	N	303	-0-	-38	-0-	56	1	247	3	N	-0-					47
*02	364	N	274	-0-	-90	-0-	56	1	218	3	N	-0-					47
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	70	1	276	3	N	-0-					47
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	74	1	301	3	N	-0-					47
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	65	1	302	3	N	-0-					47

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

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

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
12	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	293	1	2451	3	Y	17	19	1	2	8	25
							19	9									
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	283	1	2413	3	Y	16	19	1			22
							18	9									
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	389	1	2090	3	Y	14					36
							15	9									
03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	417	1	2588	3	Y	16	19	1	4	8	29
							18	9									
04	3000	N	3407	-0-	407	407	603	1	2787	3	Y	15	20	1	4	8	20
							17	9									
05	3100	N	3107	-0-	7	414	571	1	2522	3	Y	13	3	8			30
							14	9									

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
12	868	N	188	-0-	-680	-0-	26	1	159	3	Y	3	1	1	1	8	2
							3	9									
01	1674	N	113	-0-	-1561	-0-	16	1	94	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	868	N	93	-0-	-775	-0-	18	1	69	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	186	N	84	-0-	-102	-0-	14	1	67	3	Y	3					4
							3	9									
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	11	1	67	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	13	1	60	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3096	-0-	-438	-0-	336	1	2745	3	Y	14	41	1	1	8	32
							15	9									
01	3503	X	3100	-0-	-403	-0-	383	1	2700	3	Y	15	22	1			25
							17	9									
02	3164	X	2736	-0-	-428	-0-	470	1	2256	3	Y	9	25	1			9
							10	9									
03	3503	X	3014	-0-	-489	-0-	364	1	2622	3	Y	25	3	8			31
							28	9									
04	3270	X	1580	-0-	-1690	-0-	202	1	1353	3	Y	23	23	1	3	8	28
							25	9									
05	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	513	1	2555	3	Y	27	23	1	3	8	29
							30	9									

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
12	2325	N	2322	-0-	-3	-0-	356	1	1954	3	Y	11	30	1			10
							12	9									
01	2325	N	2178	-0-	-147	-0-	263	1	1907	3	Y	7					17
							8	9									
02	2212	N	1504	-0-	-708	-0-	311	1	1170	3	Y	21					38
							23	9									
03	2325	N	1779	-0-	-546	-0-	266	1	1505	3	Y	7	2	8			43
							8	9									
04	2100	N	1637	-0-	-463	-0-	317	1	1318	3	Y	2	2	8			43
							2	9									
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	397	1	1565	3	Y	2	2	8			43
							2	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	629	1	1664	3	Y	5					88
							6	9									
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	647	1	1701	3	Y	1					89
							1	9									
02	2212	N	2150	-0-	-62	-0-	685	1	1455	3	Y	9	50	1			48
							10	9									
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	641	1	1733	3	Y	21	2	8			67
							23	9									
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	719	1	1590	3	Y	2	50	1	2	8	17
							2	9									
05	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	747	1	1590	3	Y	1	1	8			17
							1	9									

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
12	1054	X	320	-0-	-734	-0-	32	1	262	3	Y	24	68	1	1	8	54
							26	9									
01	992	X	867	-0-	-125	-0-	104	1	735	3	Y	25	37	1			42
							28	9									
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	135	1	646	3	Y	15	42	1			15
							17	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	85	1	609	3	Y	42	5	8			52
							46	9									
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	109	1	730	3	Y	39	39	1	5	8	47
							43	9									
05	899	N	673	-0-	-226	-0-	104	1	518	3	Y	46	39	1	5	8	49
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2077	-0-		-248	-0-	129	1	1936	3	Y	11	5	1	2	8	7
								12	9									
01	2325	N	1967	-0-		-358	-0-	143	1	1816	3	Y	7	12	1			2
								8	9									
02	2072	N	1557	-0-		-515	-0-	165	1	1377	3	Y	14	8	1			8
								15	9									
03	2077	N	1582	-0-		-495	-0-	112	1	1449	3	Y	19	10	1	3	8	14
								21	9									
04	1890	N	1476	-0-		-414	-0-	111	1	1350	3	Y	14	10	1	3	8	15
								15	9									
05	1736	N	1347	-0-		-389	-0-	143	1	1189	3	Y	14	11	1	3	8	15
								15	9									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2960	-0-		-47	-0-	109	1	2851	3	Y	-0-					30
01	3007	X	1905	-0-		-1102	-0-	1905	3			Y	-0-					30
02	2800	X	1806	-0-		-994	-0-	219	1	1587	3	Y	-0-					30
03	3100	X	3099	-0-		-1	-0-	482	1	2616	3	Y	1	1	8			30
								1	9									
04	2981	X	2981	-0-		-0-	-0-	523	1	2457	3	Y	1	1	8			30
								1	9									
05	2990	X	2990	-0-		-0-	-0-	601	1	2389	3	Y	-0-					30

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1784	-0-		-169	-0-	287	1	1488	3	Y	8					50
								9	9									
01	2191	N	2191	-0-		-0-	-0-	430	1	1746	3	Y	14					64
								15	9									
*02	2047	N	2047	-0-		-0-	-0-	549	1	1487	3	Y	10					74
								11	9									
*03	2382	N	2382	-0-		-0-	-0-	556	1	1826	3	Y	-0-					74
*04	2315	N	2315	-0-		-0-	-0-	565	1	1750	3	Y	-0-					74
*05	2347	N	2347	-0-		-0-	-0-	623	1	1724	3	Y	-0-					74

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	358	1	2224	3	Y	24	11	1	5	8	12
								26	9									
01	2635	N	2552	-0-		-83	-0-	361	1	2167	3	Y	22	27	1			7
								24	9									
02	2380	N	2251	-0-		-129	-0-	466	1	1753	3	Y	29	32	1			4
								32	9									
03	2604	N	2438	-0-		-166	-0-	420	1	1995	3	Y	21					25
								23	9									
04	2460	N	2395	-0-		-65	-0-	348	1	2023	3	Y	22	24	1			23
								24	9									
05	2480	N	2476	-0-		-4	-0-	446	1	2010	3	Y	18	28	1			13
								20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

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	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	312	1	2782	3	Y	11	30	1	1	8	27
							12	9									
01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	314	1	2755	3	Y	9					36
							10	9									
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	394	1	2212	3	Y	-0-					36
03	3069	X	3051	-0-	-18	-0-	333	1	2716	3	Y	2	2	8			36
							2	9									
04	2970	N	2556	-0-	-414	-0-	291	1	2263	3	Y	2	2	8			36
							2	9									
05	2883	N	2590	-0-	-293	-0-	451	1	2137	3	Y	2	2	8			36
							2	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

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	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	163	1	1390	3	Y	17	19	1	2	8	25
							19	9									
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	139	1	1429	3	Y	16	19	1			22
							18	9									
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	190	1	1235	3	Y	14					36
							15	9									
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	65	1	1509	3	Y	16	19	1	4	8	29
							18	9									
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	153	1	1362	3	Y	15	20	1	4	8	20
							17	9									
05	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	161	1	1316	3	Y	13	3	8			30
							14	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

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	1426	N	1091	-0-	-335	-0-	111	1	943	3	Y	34	38	1	4	8	50
							37	9									
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	90	1	923	3	Y	32	38	1			44
							35	9									
02	1008	N	968	-0-	-40	-0-	125	1	813	3	Y	27					71
							30	9									
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	52	1	1206	3	Y	32	39	1	7	8	57
							35	9									
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	137	1	1225	3	Y	30	39	1	8	8	40
							33	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	155	1	1259	3	Y	27	6	8			61
							30	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

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	868	N	820	-0-	-48	-0-	50	1	756	3	Y	13	7	1	2	8	8
							14	9									
01	837	N	769	-0-	-68	-0-	55	1	704	3	Y	9	14	1			3
							10	9									
02	756	N	666	-0-	-90	-0-	69	1	579	3	Y	16	10	1			9
							18	9									
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	52	1	666	3	Y	23	12	1	4	8	16
							25	9									
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	53	1	642	3	Y	17	12	1	3	8	18
							19	9									
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	76	1	630	3	Y	17	12	1	4	8	19
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	164	1	449	3	Y	3	2	8			52
							3	9									
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	82	1	531	3	Y	27					79
							30	9									
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	158	1	328	3	Y	-0-					79
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	58	1	492	3	Y	38	106	1			11
							42	9									
04	630	N	448	-0-	-182	-0-	55	1	393	3	Y	-0-					11
*05	527	N	459	-0-	-68	-0-	68	1	391	3	Y	-0-	1	7			10

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
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	500	1	2887	3	Y	9	39	1	5	8	19
							10	9									
01	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	514	1	2811	3	Y	10					29
							11	9									
02	3136	X	2955	-0-	-181	-0-	568	1	2379	3	Y	7					36
							8	9									
03	3472	X	3231	-0-	-241	-0-	359	1	2862	3	Y	9					45
							10	9									
04	3360	X	3290	-0-	-70	-0-	476	1	2811	3	Y	3					48
							3	9									
*05	3410	X	3236	-0-	-174	-0-	503	1	2733	3	Y	-0-	3	7			45

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
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	257	1	1599	3	Y	28	13	1	6	8	14
							31	9									
01	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	260	1	1556	3	Y	25	31	1			8
							28	9									
02	1736	N	1565	-0-	-171	-0-	321	1	1208	3	Y	33	36	1			5
							36	9									
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	324	1	1541	3	Y	24					29
							26	9									
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	261	1	1513	3	Y	24	27	1			26
							26	9									
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	332	1	1495	3	Y	21	32	1			15
							23	9									

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
12	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	237	1	1983	3	Y	16	17	1	2	8	24
							18	9									
01	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	203	1	1735	3	Y	15	18	1			21
							17	9									
02	2744	X	1668	-0-	-1076	-0-	259	1	1394	3	Y	14					35
							15	9									
03	2790	X	1837	-0-	-953	-0-	252	1	1567	3	Y	16	19	1	4	8	28
							18	9									
04	2160	X	1810	-0-	-350	-0-	319	1	1473	3	Y	16	20	1	4	8	20
							18	9									
05	2232	X	1849	-0-	-383	-0-	339	1	1496	3	Y	13	3	8			30
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1364	-0-		-0-	-0-	194	1	1131	3	Y	35	34	1	5	8	22
								39	9									
01	1329	N	1329	-0-		-0-	-0-	199	1	1108	3	Y	20	19	1			23
								22	9									
02	1260	N	1228	-0-		-32	-0-	229	1	967	3	Y	29					52
								32	9									
03	1364	N	1318	-0-		-46	-0-	212	1	1093	3	Y	12	38	1			26
								13	9									
04	1290	N	1288	-0-		-2	-0-	204	1	1063	3	Y	19					45
								21	9									
05	1364	N	1326	-0-		-38	-0-	256	1	1044	3	Y	24					69
								26	9									

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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-

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2519	N	2519	-0-		-0-	-0-	474	1	2024	3	Y	19	6	1	2	8	57
								21	9									
01	2517	N	2517	-0-		-0-	-0-	504	1	1988	3	Y	23	42	1			38
								25	9									
02	2342	N	2342	-0-		-0-	-0-	541	1	1781	3	Y	18					56
								20	9									
03	2645	N	2645	-0-		-0-	-0-	536	1	2086	3	Y	21	43	1			34
								23	9									
04	2735	N	2735	-0-		-0-	-0-	784	1	1930	3	Y	19					53
								21	9									
05	2853	N	2853	-0-		-0-	-0-	1054	1	1781	3	Y	16	42	1			27
								18	9									

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	528	N	528	-0-		-0-	-0-	97	1	431	3	N	-0-					-0-
01	713	N	449	-0-		-264	-0-	62	1	275	3	N	102	95	1			7
								112	9									
02	560	N	281	-0-		-279	-0-	58	1	223	3	N	-0-	5	1			2
03	527	N	258	-0-		-269	-0-	52	1	206	3	N	-0-					2
04	420	N	193	-0-		-227	-0-	38	1	155	3	N	-0-					2
05	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					N	-0-					2

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	615	-0-		-129	-0-	113	1	502	3	N	-0-					25
01	775	N	510	-0-		-265	-0-	94	1	416	3	N	-0-					25
02	616	N	466	-0-		-150	-0-	96	1	370	3	N	-0-					25
03	632	N	632	-0-		-0-	-0-	129	1	503	3	N	-0-					25
04	662	N	662	-0-		-0-	-0-	131	1	531	3	N	-0-					25
05	693	N	693	-0-		-0-	-0-	124	1	569	3	N	-0-					25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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. 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	1984	N	1716	-0-		-268		-0-		231	1	1435	3	Y	45	21	1	9	8	23
										50	9									
01	1953	N	1936	-0-		-17		-0-		270	1	1621	3	Y	41	51	1			13
										45	9									
02	2352	N	2352	-0-		-0-		-0-		481	1	1812	3	Y	54	59	1			8
										59	9									
03	2539	N	2539	-0-		-0-		-0-		434	1	2062	3	Y	39					47
										43	9									
04	1936	N	1936	-0-		-0-		-0-		278	1	1615	3	Y	39	44	1			42
										43	9									
05	2077	N	1963	-0-		-114		-0-		350	1	1574	3	Y	35	53	1			24
										39	9									

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2044	N	2044	-0-		-0-		-0-		294	1	1711	3	Y	35	34	1	5	8	22
										39	9									
01	1911	N	1911	-0-		-0-		-0-		287	1	1602	3	Y	20	19	1			23
										22	9									
02	1814	N	1814	-0-		-0-		-0-		341	1	1441	3	Y	29					52
										32	9									
03	2046	N	1982	-0-		-64		-0-		320	1	1649	3	Y	12	38	1			26
										13	9									
04	1939	N	1939	-0-		-0-		-0-		310	1	1608	3	Y	19					45
										21	9									
05	2015	N	1983	-0-		-32		-0-		385	1	1572	3	Y	24					69
										26	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1055	N	1055	-0-		-0-		-0-		113	1	927	3	Y	14	41	1	1	8	32
										15	9									
01	1116	N	732	-0-		-384		-0-		89	1	626	3	Y	15	22	1			25
										17	9									
02	1312	N	1312	-0-		-0-		-0-		225	1	1078	3	Y	8	25	1			8
										9	9									
03	1067	N	1067	-0-		-0-		-0-		127	1	915	3	Y	23	3	8			28
										25	9									
04	1244	N	1244	-0-		-0-		-0-		158	1	1061	3	Y	23	21	1	3	8	27
										25	9									
05	1209	N	1058	-0-		-151		-0-		172	1	855	3	Y	28	23	1	3	8	29
										31	9									

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. 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	6530	X	6530	-0-		-0-		-0-		709	1	5795	3	Y	24	68	1	1	8	54
										26	9									
01	6386	X	6175	-0-		-211		-0-		764	1	5383	3	Y	25	37	1			42
										28	9									
02	6104	X	5869	-0-		-235		-0-		1010	1	4842	3	Y	15	42	1			15
										17	9									
03	6758	X	6472	-0-		-286		-0-		784	1	5642	3	Y	42	5	8			52
										46	9									
04	6540	X	6110	-0-		-430		-0-		787	1	5280	3	Y	39	39	1	5	8	47
										43	9									
05	6541	X	6417	-0-		-124		-0-		1064	1	5302	3	Y	46	39	1	5	8	49
										51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1578	-0-	-189	-0-	138	1	1343	3	Y	88	91	1	11	8	113
							97	9									
01	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	146	1	1401	3	Y	59	120	1			52
							65	9									
02	1428	N	1111	-0-	-317	-0-	22	1	1042	3	Y	43					95
							47	9									
03	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	22	1	1373	3	Y	51	113	1			33
							56	9									
04	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	219	1	1241	3	Y	60					93
							66	9									
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	270	1	1219	3	Y	174	117	1			150
							191	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2109	-0-	-123	-0-	129	1	1945	3	Y	32	17	1	5	8	20
							35	9									
01	2201	N	2115	-0-	-86	-0-	152	1	1939	3	Y	22	35	1			7
							24	9									
02	1988	N	1864	-0-	-124	-0-	195	1	1624	3	Y	41	25	1			23
							45	9									
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	151	1	1952	3	Y	58	32	1	8	8	41
							64	9									
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	155	1	1875	3	Y	41	30	1	8	8	44
							45	9									
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	219	1	1815	3	Y	43	32	1	9	8	46
							47	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	120	1	1026	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	964	-0-	-152	-0-	85	1	879	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1008	-0-	-28	-0-	134	1	874	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	43	1	991	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	88	1	782	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	115	1	940	3	Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	186	1	795	3	Y	24	8	1	3	8	71
							26	9									
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	197	1	776	3	Y	29	53	1			47
							32	9									
02	952	N	867	-0-	-85	-0-	196	1	646	3	Y	23					70
							25	9									
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	201	1	780	3	Y	26	54	1			42
							29	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	272	1	671	3	Y	24					66
							26	9									
05	961	N	913	-0-	-48	-0-	331	1	559	3	Y	21	53	1			34
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	3011	-0-	-120	-0-	460	1	2518	3	Y	30	88	1	1	8	29
							33	9									
01	3038	X	2627	-0-	-411	-0-	315	1	2288	3	Y	22					51
							24	9									
02	2744	X	2692	-0-	-52	-0-	551	1	2072	3	Y	63					114
							69	9									
03	3007	X	2971	-0-	-36	-0-	443	1	2505	3	Y	21	6	8			129
							23	9									
04	2910	X	2905	-0-	-5	-0-	563	1	2335	3	Y	6	6	8			129
							7	9									
05	3007	X	2853	-0-	-154	-0-	576	1	2271	3	Y	5	5	8			129
							6	9									

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10190 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	1847	1	6021	2	Y	15					173
							17	9									
*08	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	2243	1	6241	2	Y	-0-					173
*09	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	2630	1	5868	2	Y	9	9	8			173
							10	9									
*10	8401	X	7445	-0-	-956	-0-	960	1	6482	2	Y	3	3	8			173
							3	9									
*11	8130	X	6380	-0-	-1750	-0-	983	1	5394	2	Y	3	3	8			173
							3	9									
*12	8401	X	7553	-0-	-848	-0-	1726	1	5827	2	Y	-0-					173
*01	8401	X	6659	-0-	-1742	-0-	1797	1	4862	2	Y	-0-					173
*02	7952	X	6605	-0-	-1347	-0-	478	1	6127	2	Y	-0-					173
*03	7564	X	7361	-0-	-203	-0-	739	1	6622	2	Y	-0-					173
*04	7320	X	6797	-0-	-523	-0-	862	1	5935	2	Y	-0-					173
05	7564	X	7451	-0-	-113	-0-	1811	1	5614	2	Y	24					197
							26	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4515	-0-	-414	-0-	490	1	4008	3	Y	15	41	1	1	8	32
							17	9									
01	4929	X	4229	-0-	-700	-0-	524	1	3688	3	Y	15	22	1			25
							17	9									
02	4368	X	4032	-0-	-336	-0-	694	1	3328	3	Y	9	25	1			9
							10	9									
03	4836	X	4399	-0-	-437	-0-	533	1	3838	3	Y	25	3	8			31
							28	9									
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	566	1	3796	3	Y	23	23	1	3	8	28
							25	9									
05	4526	X	4508	-0-	-18	-0-	748	1	3730	3	Y	27	23	1	3	8	29
							30	9									

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	370	1	2300	3	Y	51	25	1	10	8	26
							56	9									
01	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	363	1	2176	3	Y	48	59	1			15
							53	9									
02	2492	N	2272	-0-	-220	-0-	462	1	1741	3	Y	63	68	1			10
							69	9									
03	2728	N	2705	-0-	-23	-0-	462	1	2195	3	Y	44					54
							48	9									
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	379	1	2203	3	Y	44	50	1			48
							48	9									
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	473	1	2130	3	Y	40	61	1			27
							44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	178	1	760	3	Y	19	6	1	2	8	57
							21	9									
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	188	1	743	3	Y	23	42	1			38
							25	9									
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	191	1	631	3	Y	18					56
							20	9									
03	961	N	856	-0-	-105	-0-	170	1	663	3	Y	21	43	1			34
							23	9									
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	259	1	637	3	Y	19					53
							21	9									
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	516	1	871	3	Y	16	42	1			27
							18	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	306	1	2724	3	Y	12	32	1	1	8	28
							13	9									
*01	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	297	1	2613	3	Y	9					37
							10	9									
*02	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	403	1	2265	3	Y	-0-					37
*03	3038	N	2920	-0-	-118	-0-	319	1	2599	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
*04	2820	N	2589	-0-	-231	-0-	294	1	2293	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
05	2945	N	2758	-0-	-187	-0-	480	1	2276	3	Y	2	2	8			37
							2	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	835	1	2208	3	Y	14	1	8			220
							15	9									
01	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	845	1	2223	3	Y	3					223
							3	9									
02	2800	N	2803	-0-	3	3	892	1	1893	3	Y	16	122	1			117
							18	9									
*03	3100	N	3372	-0-	272	275	894	1	2417	3	Y	55	5	8			167
							61	9									
*04	3000	N	3349	-0-	349	624	1042	1	2303	3	Y	4	126	1	4	8	41
							4	9									
05	3100	N	3606	-0-	506	1130	1152	1	2452	3	Y	2	2	8			41
							2	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3261	X	2996	-0-	-265	-0-	301	1	2682	3	Y	12	32	1	1	8	28
							13	9									
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	304	1	2666	3	Y	9					37
							10	9									
02	2968	X	2662	-0-	-306	-0-	402	1	2260	3	Y	-0-					37
03	3286	X	2849	-0-	-437	-0-	311	1	2536	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
04	3060	X	2841	-0-	-219	-0-	323	1	2516	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
05	3007	X	2797	-0-	-210	-0-	487	1	2308	3	Y	2	2	8			37
							2	9									

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. GAS	(I) 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	2653	N	2653	-0-		-0-	-0-	390	1	2251	3	Y	11	52	1	6	8	25
								12	9									
01	2580	N	2580	-0-		-0-	-0-	397	1	2170	3	Y	12					37
								13	9									
02	2408	N	2033	-0-		-375	-0-	390	1	1633	3	Y	9					46
								10	9									
03	2666	N	2486	-0-		-180	-0-	276	1	2196	3	Y	13					59
								14	9									
04	2490	N	2061	-0-		-429	-0-	298	1	1760	3	Y	3					62
								3	9									
*05	2727	N	2727	-0-		-0-	-0-	424	1	2303	3	Y	-0-	3	7			59

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. GAS	(I) 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	2226	N	2226	-0-		-0-	-0-	511	1	1711	3	Y	4					37
								4	9									
01	1869	N	1869	-0-		-0-	-0-	430	1	1439	3	Y	-0-	27	1			10
02	1960	N	1941	-0-		-19	-0-	865	1	1067	3	Y	8					18
								9	9									
03	2170	N	2121	-0-		-49	-0-	1023	1	1097	3	Y	1	1	8			18
								1	9									
04	2083	N	2083	-0-		-0-	-0-	1000	1	1081	3	Y	2	1	8			19
								2	9									
05	2139	N	2073	-0-		-66	-0-	671	1	1400	3	Y	2					21
								2	9									

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2291	N	2291	-0-		-0-	-0-	325	1	1889	3	Y	70	67	1	10	8	44
								77	9									
01	2325	N	2246	-0-		-79	-0-	335	1	1868	3	Y	39	38	1			45
								43	9									
02	2059	N	2059	-0-		-0-	-0-	382	1	1613	3	Y	58					103
								64	9									
03	2294	N	2181	-0-		-113	-0-	350	1	1803	3	Y	25	77	1			51
								28	9									
04	2160	N	2137	-0-		-23	-0-	338	1	1757	3	Y	38					89
								42	9									
05	2294	N	2199	-0-		-95	-0-	422	1	1723	3	Y	49					138
								54	9									

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. GAS	(I) 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	2108	N	2060	-0-		-48	-0-	188	1	1824	3	Y	44	45	1	6	8	56
								48	9									
01	2046	N	2029	-0-		-17	-0-	188	1	1808	3	Y	30	60	1			26
								33	9									
02	1848	N	1822	-0-		-26	-0-	38	1	1761	3	Y	21					47
								23	9									
03	2046	N	2012	-0-		-34	-0-	32	1	1951	3	Y	26	56	1			17
								29	9									
04	1950	N	1939	-0-		-11	-0-	286	1	1617	3	Y	33					50
								36	9									
05	2143	N	2143	-0-		-0-	-0-	371	1	1676	3	Y	87	62	1			75
								96	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
12	1798	N	667	-0-	-1131	-0-	655	3	12	9	Y	11					78
01	1426	N	774	-0-	-652	-0-	748	3	26	9	Y	24	33	1			69
02	756	N	436	-0-	-320	-0-	403	3	33	9	Y	30	31	1			68
03	682	N	253	-0-	-429	-0-	233	3	20	9	Y	18	32	1	3	8	51
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	382	1	1264	3	Y	19	31	1	3	8	36
							21	9									
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	449	1	1446	3	Y	9	2	8			43
							10	9									

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
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	317	1	2590	3	Y	14	41	1	1	8	32
							15	9									
01	3162	X	2457	-0-	-705	-0-	303	1	2137	3	Y	15	22	1			25
							17	9									
02	2856	X	2777	-0-	-79	-0-	477	1	2290	3	Y	9	25	1			9
							10	9									
03	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	366	1	2632	3	Y	25	3	8			31
							28	9									
04	3060	X	2412	-0-	-648	-0-	309	1	2078	3	Y	23	23	1	3	8	28
							25	9									
05	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	458	1	2281	3	Y	27	23	1	3	8	29
							30	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
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	232	1	989	3	Y	14	4	1	2	8	43
							15	9									
01	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	236	1	930	3	Y	17	32	1			28
							19	9									
02	1204	N	1066	-0-	-138	-0-	245	1	806	3	Y	14					42
							15	9									
03	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	232	1	904	3	Y	15	32	1			25
							17	9									
04	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	324	1	798	3	Y	14					39
							15	9									
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	443	1	750	3	Y	13	32	1			20
							14	9									

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
12	837	N	294	-0-	-543	-0-	40	1	232	3	Y	20	25	1	1	8	19
							22	9									
01	682	N	465	-0-	-217	-0-	73	1	378	3	Y	13	9	1			23
							14	9									
02	1148	N	589	-0-	-559	-0-	116	1	461	3	Y	11	9	1			25
							12	9									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	62	1	350	3	Y	36	35	1			26
							40	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	91	1	465	3	Y	16	26	1			16
							18	9									
*05	651	N	564	-0-	-87	-0-	111	1	436	3	Y	15	10	1			21
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2556	-0-	-141	-0-	157	1	2370	3	Y	26	14	1	4	8	16
							29	9									
01	2542	N	2487	-0-	-55	-0-	180	1	2288	3	Y	17	28	1			5
							19	9									
02	2380	N	2224	-0-	-156	-0-	234	1	1953	3	Y	34	20	1			19
							37	9									
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	183	1	2359	3	Y	45	25	1	7	8	32
							50	9									
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	190	1	2306	3	Y	33	24	1	6	8	35
							36	9									
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	268	1	2224	3	Y	35	26	1	7	8	37
							39	9									

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	1364	N	1121	-0-	-243	-0-	166	1	740	3	N	195	182	1			174
							215	9									
01	1426	N	949	-0-	-477	-0-	137	1	610	3	N	184	165	1			193
							202	9									
02	952	N	272	-0-	-680	-0-	53	1	205	3	N	13					206
							14	9									
03	1116	N	880	-0-	-236	-0-	179	1	701	3	N	-0-	188	1			18
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	189	1	763	3	N	-0-					18
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	157	1	726	3	N	-0-					18

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		-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-

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
*06	4890	X	4747	-0-	-143	-0-	845	1	3902	3	N	-0-					85
*07	5053	X	3657	-0-	-1396	-0-	557	1	3094	3	N	5	5	8			85
							6	9									
*08	5053	X	4258	-0-	-795	-0-	664	1	3594	3	N	-0-					85
*09	4890	X	4425	-0-	-465	-0-	902	1	3521	3	N	2	2	8			85
							2	9									
*10	4898	X	3453	-0-	-1445	-0-	704	1	2749	3	N	-0-					85
*11	4740	X	3690	-0-	-1050	-0-	960	1	2730	3	N	-0-					85
*12	4588	X	4140	-0-	-448	-0-	1136	1	3003	3	N	1	1	8			85
							1	9									
*01	4588	X	4051	-0-	-537	-0-	1116	1	2935	3	N	-0-					85
*02	4144	X	3688	-0-	-456	-0-	1181	1	2507	3	N	-0-					85
*03	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	1105	1	2984	3	N	1	1	8			85
							1	9									
*04	4020	X	3004	-0-	-1016	-0-	936	1	2068	3	N	-0-					85
05	4154	X	3987	-0-	-167	-0-	1274	1	2713	3	N	-0-					85

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
12	10695	X	10612	-0-	-83	-0-	1560	1	8960	3	Y	84	127	1	4	8	82
							92	9									
01	10664	X	10502	-0-	-162	-0-	1684	1	8734	3	Y	76	40	1			118
							84	9									
02	9604	X	8292	-0-	-1312	-0-	1657	1	6574	3	Y	55	44	1			129
							61	9									
03	10633	X	10178	-0-	-455	-0-	1500	1	8490	3	Y	171	185	1			115
							188	9									
04	10290	X	9696	-0-	-594	-0-	1567	1	8055	3	Y	67	112	1			70
							74	9									
05	10602	X	9983	-0-	-619	-0-	2006	1	7908	3	Y	63	42	1			91
							69	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	3224	X	2814	-0-	-410	-0-	300	1	2513	3	N	1	1	8			13
							1	9									
01	3162	X	2313	-0-	-849	-0-	243	1	2070	3	N	-0-					13
02	2772	X	2446	-0-	-326	-0-	384	1	2062	3	N	-0-					13
03	2883	X	2488	-0-	-395	-0-	345	1	2142	3	N	1	1	8			13
							1	9									
04	2730	X	2723	-0-	-7	-0-	484	1	2239	3	N	-0-					13
05	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	495	1	2185	3	N	-0-					13

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
12	15965	X	15408	-0-	-557	-0-	2244	1	12888	3	Y	251	379	1	13	8	246
							276	9									
01	15965	X	14965	-0-	-1000	-0-	2378	1	12334	3	Y	230	121	1			355
							253	9									
02	14560	X	13356	-0-	-1204	-0-	2652	1	10521	3	Y	166	133	1			388
							183	9									
03	15934	X	13943	-0-	-1991	-0-	2093	1	11850	3	Y	-0-	132	1			256
*04	15120	X	13728	-0-	-1392	-0-	2209	1	11354	3	Y	150	200	1			206
							165	9									
05	15407	X	14047	-0-	-1360	-0-	2800	1	11039	3	Y	189	123	1			272
							208	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	11904	X	11555	-0-	-349	-0-	1687	1	9813	3	N	50	116	1			130
							55	9									
01	11873	X	11500	-0-	-373	-0-	1736	1	9687	3	N	70	102	1			98
							77	9									
02	10724	X	10267	-0-	-457	-0-	1956	1	8260	3	N	46					144
							51	9									
03	11780	X	11303	-0-	-477	-0-	1816	1	9358	3	N	117	25	1			236
							129	9									
04	11310	X	10807	-0-	-503	-0-	1735	1	9016	3	N	51	179	1			108
							56	9									
05	11563	X	11007	-0-	-556	-0-	2158	1	8812	3	N	34					142
							37	9									

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
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	174	1	2	8	200
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			200
*01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-					200
*02	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	1462	1	8178	3	N	-0-					200
*03	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	1853	1	10506	3	N	1	1	8			200
							1	9									
*04	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	1713	1	9383	3	N	15	15	8			200
							17	9									
05	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	2185	1	9374	3	N	28	24	8			204
							31	9									

BECKHAM WELL #: 10H RRCID -> 286232 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9952 - 17252

12	33294	X	29314	-0-	-3980	-0-	5333	1	23813	3	N	153	269	1			86
							168	9									
01	32302	X	28272	-0-	-4030	-0-	5146	1	22906	3	N	200	86	1			200
							220	9									
02	28224	X	24529	-0-	-3695	-0-	4972	1	19280	3	N	252	333	1			119
							277	9									
03	30411	X	27068	-0-	-3343	-0-	5448	1	21347	3	N	248	179	1			188
							273	9									
04	29070	X	25635	-0-	-3435	-0-	5029	1	20307	3	N	272	318	1			142
							299	9									
05	29326	X	26189	-0-	-3137	-0-	4628	1	21324	3	N	215	169	1			188
							237	9									

VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 287886 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10197 - 16557

12	32643	X	29975	-0-	-2668	-0-	5402	1	24123	3	Y	409	347	1			171
							450	9									
01	32395	X	29215	-0-	-3180	-0-	5280	1	23502	3	Y	394	522	1			43
							433	9									
02	28868	X	25964	-0-	-2904	-0-	5247	1	20347	3	Y	336	165	1	11	8	203
							370	9									
03	31310	X	28478	-0-	-2832	-0-	5720	1	22413	3	Y	314	347	1			170
							345	9									
04	29760	X	27514	-0-	-2246	-0-	5397	1	21794	3	Y	294	355	1			109
							323	9									
05	29977	X	27469	-0-	-2508	-0-	4831	1	22261	3	Y	343	349	1			103
							377	9									

BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 288184 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10202 - 14261

12	19251	X	15916	-0-	-3335	-0-	2864	1	12788	3	N	240	342	1			77
							264	9									
01	19251	X	14467	-0-	-4784	-0-	2591	1	11531	3	N	314	346	1			45
							345	9									
02	16352	X	15080	-0-	-1272	-0-	3030	1	11751	3	N	272	164	1	11	8	142
							299	9									
03	16461	X	13743	-0-	-2718	-0-	2743	1	10747	3	N	230	354	1			18
							253	9									
04	15780	X	14690	-0-	-1090	-0-	2852	1	11516	3	N	293	174	1			137
							322	9									
05	16709	X	15310	-0-	-1399	-0-	2673	1	12317	3	N	291	355	1			73
							320	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	38812	X	35145	-0-	-3667	-0-	6342	1	28318	3	Y	441	500	1			105
							485	9									
01	37324	X	34470	-0-	-2854	-0-	6234	1	27744	3	Y	447	527	1			25
							492	9									
02	33488	X	30637	-0-	-2851	-0-	6162	1	23897	3	Y	525	375	1	45	8	130
							578	9									
03	36425	X	34042	-0-	-2383	-0-	6787	1	26595	3	Y	600	564	1			166
							660	9									
04	34560	X	32805	-0-	-1755	-0-	6430	1	25964	3	Y	374	338	1			202
							411	9									
05	35154	X	32420	-0-	-2734	-0-	5696	1	26245	3	Y	435	527	1			110
							479	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	53010	X	47579	-0-	-5431	-0-	8573	1	38282	3	N	658	703	1			166
							724	9									
01	53010	X	46173	-0-	-6837	-0-	8334	1	37094	3	N	677	692	1			151
							745	9									
02	46508	X	41288	-0-	-5220	-0-	8325	1	32285	3	N	616	548	1	11	8	208
							678	9									
03	50096	X	45310	-0-	-4786	-0-	9073	1	35551	3	N	624	718	1	5	7	109
							686	9									
04	47430	X	43008	-0-	-4422	-0-	8412	1	33969	3	N	570	523	1			156
							627	9									
05	47585	X	42829	-0-	-4756	-0-	7528	1	34688	3	N	557	538	1			175
							613	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	55676	X	48800	-0-	-6876	-0-	8838	1	39463	3	N	454	542	1			68
							499	9									
01	55676	X	45976	-0-	-9700	-0-	8365	1	37231	3	N	345	342	1			71
							380	9									
02	47376	X	41321	-0-	-6055	-0-	8385	1	32519	3	N	379	360	1	22	8	68
							417	9									
03	51584	X	44262	-0-	-7322	-0-	8897	1	34863	3	N	456	348	1	1	7	175
							502	9									
04	47430	X	42824	-0-	-4606	-0-	8401	1	33926	3	N	452	529	1			98
							497	9									
05	48794	X	43076	-0-	-5718	-0-	7577	1	34915	3	N	531	552	1			77
							584	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	29357	X	25885	-0-	-3472	-0-	4640	1	20722	3	N	475	351	1	4	7	216
							523	9									
01	28892	X	24576	-0-	-4316	-0-	4408	1	19617	3	N	501	541	1			176
							551	9									
02	25228	X	22320	-0-	-2908	-0-	4455	1	17278	3	N	534	548	1	11	8	151
							587	9									
03	27125	X	24599	-0-	-2526	-0-	4893	1	19170	3	N	487	533	1	2	7	103
							536	9									
04	25710	X	23711	-0-	-1999	-0-	4608	1	18608	3	N	450	343	1			210
							495	9									
05	25885	X	24366	-0-	-1519	-0-	4256	1	19614	3	N	451	534	1			127
							496	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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. 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	60853	X	54161	-0-		-6692	-0-		9790	1	43718	3	N	594	704	1			42
									653	9									
01	60853	X	50829	-0-		-10024	-0-		9244	1	41145	3	N	400	367	1			75
									440	9									
02	51576	X	47463	-0-		-4113	-0-		9607	1	37256	3	N	545	554	1	22	8	44
									600	9									
03	56637	X	51062	-0-		-5575	-0-		10244	1	40137	3	N	619	554	1	2	7	107
									681	9									
04	53010	X	48292	-0-		-4718	-0-		9487	1	38312	3	N	448	363	1			192
									493	9									
05	54157	X	48858	-0-		-5299	-0-		8597	1	39616	3	N	586	711	1			67
									645	9									

BURK-WEST BAY WELL #: 1H RRCID -> 291745 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9849 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	8432	X	7657	-0-		-775	-0-		1395	1	6229	3	N	30					115
									33	9									
01	8432	X	7399	-0-		-1033	-0-		1352	1	6017	3	N	27					142
									30	9									
02	7336	X	6791	-0-		-545	-0-		1392	1	5399	3	N	-0-					142
03	7874	X	7510	-0-		-364	-0-		1519	1	5951	3	N	36	160	1			18
									40	9									
04	7620	X	7250	-0-		-370	-0-		1439	1	5811	3	N	-0-					18
05	7657	X	7333	-0-		-324	-0-		1308	1	6025	3	N	-0-					18

CASTLEBERRY-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 292618 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9990 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74617	X	58401	-0-		-16216	-0-		8796	1	48923	3	N	620	720	1			124
									682	9									
01	70432	X	55178	-0-		-15254	-0-		8486	1	46154	3	N	489	538	1			75
									538	9									
02	60592	X	48202	-0-		-12390	-0-		7450	1	40233	3	N	472	367	1			180
									519	9									
03	63023	X	52234	-0-		-10789	-0-		8137	1	43469	3	N	571	709	1			42
									628	9									
04	58290	X	47797	-0-		-10493	-0-		7394	1	39774	3	N	572	357	1			257
									629	9									
05	58404	X	48609	-0-		-9795	-0-		7786	1	40168	3	N	595	718	1			134
									655	9									

VERA DAVIS-BURK WELL #: 1H RRCID -> 293707 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9875 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41509	X	35141	-0-		-6368	-0-		6347	1	28341	3	N	412	351	1			145
									453	9									
01	40145	X	32648	-0-		-7497	-0-		5903	1	26274	3	N	428	525	1			48
									471	9									
02	34776	X	30125	-0-		-4651	-0-		6085	1	23599	3	N	401	342	1	45	8	62
									441	9									
03	37231	X	32702	-0-		-4529	-0-		6577	1	25772	3	N	321	350	1			33
									353	9									
04	35310	X	31201	-0-		-4109	-0-		6101	1	24637	3	N	421	349	1			105
									463	9									
05	35154	X	29606	-0-		-5548	-0-		5231	1	24103	3	N	247	332	1			20
									272	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
J BRADY-TATUM A WELL #: 1H RRCID -> 293741 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 10009 PERF.10398 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29915	X	23027	-0-	-6888	-0-	3221	1	19213	3	N	539	521	1			137
							593	9									
01	26040	X	22611	-0-	-3429	-0-	3142	1	18928	3	N	492	509	1	65	8	55
							541	9									
02	22736	X	19165	-0-	-3571	-0-	2554	1	16175	3	N	396	361	1			90
							436	9									
03	24676	X	20845	-0-	-3831	-0-	2613	1	17713	3	N	472	524	1			38
							519	9									
04	22290	X	19705	-0-	-2585	-0-	2345	1	16804	3	N	505	333	1	30	8	180
							556	9									
05	23033	X	19168	-0-	-3865	-0-	2285	1	16407	3	N	433	534	1			79
							476	9									

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 1H RRCID -> 293841 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10345 - 17342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31581	-0-	-10021	-0-	4427	1	26403	3	N	683	551	1			379
							751	9									
01	36084	X	31575	-0-	-4509	-0-	4287	1	25823	3	N	1332	1598	1	65	8	48
							1465	9									
02	32592	X	25147	-0-	-7445	-0-	3259	1	20641	3	N	1134	1077	1			105
							1247	9									
03	36084	X	29101	-0-	-6983	-0-	3566	1	24178	3	N	1234	1048	1			291
							1357	9									
04	30570	X	27332	-0-	-3238	-0-	3212	1	23014	3	N	1005	1042	1	30	8	224
							1106	9									
05	31589	X	26707	-0-	-4882	-0-	3167	1	22739	3	N	728	714	1			238
							801	9									

WEDGEWORTH ET AL-WILLIAMSON WELL #: 1H RRCID -> 294451 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10043 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64263	X	59747	-0-	-4516	-0-	8246	1	51086	3	N	377	521	1			48
							415	9									
01	64263	X	53445	-0-	-10818	-0-	6175	1	46861	3	N	372	347	1			73
							409	9									
02	58044	X	47191	-0-	-10853	-0-	7200	1	39627	3	N	331	356	1			48
							364	9									
03	62124	X	53036	-0-	-9088	-0-	7854	1	44917	3	N	241	169	1			120
							265	9									
04	65348	X	65348	-0-	-0-	-0-	11207	1	53770	3	N	337	367	1			90
							371	9									
05	68255	X	68255	-0-	-0-	-0-	10333	1	57501	3	N	383	348	1			125
							421	9									

JORDAN-WILLIAMSON WELL #: 1H RRCID -> 294526 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10321 - 14035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43524	X	37456	-0-	-6068	-0-	5178	1	32082	3	N	178	168	1			158
							196	9									
01	43524	X	34343	-0-	-9181	-0-	3973	1	30150	3	N	200	173	1			185
							220	9									
02	39312	X	30044	-0-	-9268	-0-	4593	1	25279	3	N	156	169	1			172
							172	9									
03	40920	X	32665	-0-	-8255	-0-	4833	1	27642	3	N	173	325	1			20
							190	9									
04	37770	X	30453	-0-	-7317	-0-	5220	1	25043	3	N	173	171	1			22
							190	9									
05	37448	X	29939	-0-	-7509	-0-	4534	1	25229	3	N	160					182
							176	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-			67
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			67
02	868	N	684	-0-	-184	-0-	76	1	608	3	N	-0-			67
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-			67
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	209	1	1375	3	N	-0-			67
*05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	178	1	1650	3	N	-0-			67

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

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

DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920

12	21328	X	-0-	-0-	-21328	-0-					N	-0-			147
01	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-			147
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

06	0	X	129	-0-	129	-0-	129	2			N	-0-			-0-
07	0	X	137	-0-	137	-0-	137	2			N	-0-			-0-
08	0	X	130	-0-	130	-0-	130	2			N	-0-			-0-
09	0	X	118	-0-	118	-0-	118	2			N	-0-			-0-
10	0	X	122	-0-	122	-0-	122	2			N	-0-			-0-
11	0	X	100	-0-	100	-0-	100	2			N	-0-			-0-
12	0	X	102	-0-	102	-0-	102	2			N	-0-			-0-
01	0	X	130	-0-	130	-0-	130	2			N	-0-			-0-
02	0	X	181	-0-	181	-0-	181	2			N	-0-			-0-
*03	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
*04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

06	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
07	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
08	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
09	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
10	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
11	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
12	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
01	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
02	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8505 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	N	-0-			-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	473	2	N	-0-			-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	465	2	N	-0-			-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	21	1	332	2	N	-0-			-0-
05	558	N	398	-0-	-160	-0-	28	1	370	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	70	1	1138	2	N	-0-			-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	128	1	2064	2	N	-0-			-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	125	1	2017	2	N	-0-			-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	86	1	1379	2	N	-0-			-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	100	1	1319	2	N	-0-			-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	94	1	1313	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	82	1	1326	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1303	-0-	-13	-0-	76	1	1227	2	N	-0-			-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	106	1	1704	2	N	-0-			-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	92	1	1480	2	N	-0-			-0-
*05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	127	1	1673	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8644 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	424	2	N	-0-			-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	557	2	N	-0-			-0-
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	114	1	1835	2	N	-0-			-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	114	1	1837	2	N	-0-			-0-
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	104	1	1673	2	N	-0-			-0-
*05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	147	1	1932	2	N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8486 - 8813

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

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	744	N	1	-0-	-743	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-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-

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	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	170	1	2119	2	N	-0-			-0-
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	157	1	2336	2	N	-0-			-0-
02	2240	N	1779	-0-	-461	-0-	112	1	1667	2	N	-0-			-0-
03	2294	N	2043	-0-	-251	-0-	128	1	1915	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2074	-0-	-326	-0-	130	1	1944	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	148	1	1787	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3193	-0-	-31	-0-	214	1	2979	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	168	1	2727	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2731	-0-	-153	-0-	160	1	2571	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	181	1	2922	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2965	-0-	-125	-0-	174	1	2791	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2750	-0-	-443	-0-	194	1	2556	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

12	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	76	1	943	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	921	-0-	-133	-0-	58	1	863	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	749	-0-	-399	-0-	47	1	702	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	751	-0-	-272	-0-	47	1	704	2	N	-0-					-0-
04	900	N	737	-0-	-163	-0-	46	1	691	2	N	-0-					-0-
05	837	N	694	-0-	-143	-0-	52	1	642	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8580 - 8728

12	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	120	1	1669	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1637	-0-	-254	-0-	95	1	1542	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1464	-0-	-104	-0-	86	1	1378	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	99	1	1600	2	N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	98	1	1567	2	N	-0-					-0-
*05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	125	1	1648	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	63					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	1612	N	1402	-0-	-210	-0-	1402	2			N	-0-					102
01	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	2			N	-0-					102
02	1456	N	1321	-0-	-135	-0-	1321	2			N	-0-					102
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					102
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					102
05	1457	N	570	-0-	-887	-0-	570	2			N	-0-					102

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. //CONT.// 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1232	2			N	-0-					50
01	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	2			N	-0-					50
02	1176	N	538	-0-	-638	-0-	538	2			N	-0-					50
03	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	1063	2			N	-0-					50
04	1230	N	996	-0-	-234	-0-	996	2			N	-0-					50
*05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					50

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	240	-0-	-194	-0-	240	2			N	-0-					33
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	776	2	74	9	N	67					100
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					100
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					100
04	630	N	192	-0-	-438	-0-	192	2			N	-0-					100
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					100

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	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1519	3			N	-0-					48
01	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	3			N	-0-					48
02	1400	N	1382	-0-	-18	-0-	1382	3			N	-0-					48
03	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3			N	-0-					48
04	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1413	3			N	-0-					48
05	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	3			N	-0-					48

DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					110
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					12
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		245	-0-	245	245	245	2			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		258	-0-	258	503	258	2			Y	-0-					12
04	DLQ G-10		254	-0-	254	757	254	2			Y	-0-					12
05	DLQ G-10		251	-0-	251	1008	251	2			Y	-0-					12

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					24
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	801	2	12	9	Y	11					35
02	DLQ G-10		779	-0-	779	779	768	2	11	9	Y	10					45
03	DLQ G-10		820	-0-	820	1599	817	2	3	9	Y	3					48
04	DLQ G-10		838	-0-	838	2437	835	2	3	9	Y	3					51
05	DLQ G-10		806	-0-	806	3243	803	2	3	9	Y	3					54

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	612	1	1416	3	Y	-0-					238
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	479	1	1184	3	Y	-0-					238
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	345	1	903	3	Y	-0-					238
03	1674	N	32	-0-	-1642	-0-	1	3	31	9	Y	28					266
*04	1620	N	1356	-0-	-264	-0-	361	1	956	3	Y	35	180	1			121
							39	9									
05	1395	N	978	-0-	-417	-0-	260	1	718	3	Y	-0-					121

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	139	1	287	3	N	-0-					79
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	197	1	395	3	N	-0-					79
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	171	1	393	3	N	-0-					79
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					79
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	113	1	224	3	N	-0-					79
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	67	1	168	3	N	-0-					79

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	39	1	104	3	N	20			390
							22	9							
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	24	1	63	3	N	-0-			390
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	38	1	108	3	N	20			410
							22	9							
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			410
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	45	1	134	3	N	-0-			410
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	65	1	209	3	N	-0-			410

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	438	1	1158	3	N	-0-			14
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	443	1	1127	3	N	-0-			14
02	1344	N	900	-0-	-444	-0-	234	1	666	3	N	-0-			14
03	1488	N	1	-0-	-1487	-0-	1	3			N	-0-			14
04	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	342	1	1021	3	N	-0-			14
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	307	1	996	3	N	-0-			14

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-			116
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			116
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	406	1	811	3	N	-0-			116
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	75	1	193	3	N	-0-			116

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

12	93	N	51	-0-	-42	-0-	12	1	39	3	N	-0-			101
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	15	1	46	3	N	-0-			101
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	39	1	113	3	N	-0-			101
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	13	1	44	3	N	-0-			101
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	3	N	-0-			101
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	31	1	92	3	N	-0-			101

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	373	1	764	3	N	3			183
							3	9							
01	496	N	399	-0-	-97	-0-	129	1	259	3	N	10			193
							11	9							
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			193
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			193
04	390	N	52	-0-	-338	-0-	17	1	35	3	N	-0-			193
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	52	-0-	-72	-0-	13	1	39	3	N	-0-					75
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	11	1	34	3	N	-0-					75
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	41	1	119	3	N	-0-					75
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	12	1	38	3	N	-0-					75
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	3	N	-0-					75
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	27	1	80	3	N	-0-					75

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

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

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

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-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

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-

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-

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

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

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 10245 - 13246

12	8680	X	8123	-0-	-557	-0-	8104	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	8401	X	6507	-0-	-1894	-0-	6493	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	7364	X	7064	-0-	-300	-0-	7049	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	8153	X	7808	-0-	-345	-0-	7790	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	7860	X	7279	-0-	-581	-0-	7262	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

12	13671	X	13113	-0-	-558	-0-	13043	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
01	13919	X	10202	-0-	-3717	-0-	10147	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
02	12572	X	11274	-0-	-1298	-0-	11213	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
03	13919	X	13056	-0-	-863	-0-	12987	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
04	12690	X	12156	-0-	-534	-0-	12091	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
05	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

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

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

12	11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-					Y	-0-					-0-
01	8184 X	-0-	-0-	-8184	-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-

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

12	16461 X	12239	-0-	-4222	-0-	902	1	4981	2	Y	2	1	1			1
						6354	5	2	9							
01	25661 X	25661	-0-	-0-	-0-	642	1	12319	2	Y	2	2	1			1
						12698	5	2	9							
02	24981 X	24981	-0-	-0-	-0-	90	1	15025	2	Y	2	2	1			1
						9864	5	2	9							
03	30190 X	30190	-0-	-0-	-0-	1036	1	15946	2	Y	1	1	1			1
						13207	5	1	9							
04	28620 X	28620	-0-	-0-	-0-	991	1	15495	2	Y	2	2	1			1
						12132	5	2	9							
05	28995 X	28995	-0-	-0-	-0-	673	1	15113	2	Y	3	2	1			2
						13206	5	3	9							

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

12	16120 X	10892	-0-	-5228	-0-	731	1	4041	2	Y	2	4	1			1
						6118	5	2	9							
01	22023 X	22023	-0-	-0-	-0-	603	1	11562	2	Y	2	1	1			2
						9856	5	2	9							
02	15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	48	1	7966	2	Y	1	1	1			2
						7141	5	1	9							
03	16795 X	16795	-0-	-0-	-0-	703	1	10822	2	Y	1	2	1			1
						5269	5	1	9							
04	14942 X	14942	-0-	-0-	-0-	627	1	9812	2	Y	1	1	0			1
						4502	5	1	9							
05	16559 X	16559	-0-	-0-	-0-	236	1	5310	2	Y	1	1	1			1
						11012	5	1	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

12	21265 X	21265	-0-	-0-	-0-	1610	1	11421	2	Y	28	22	1			21
						8203	5	31	9							
01	13144 X	11790	-0-	-1354	-0-	637	1	4442	2	Y	4	4	1			21
						6707	5	4	9							
02	15132 X	15132	-0-	-0-	-0-	763	1	5823	2	Y	5	6	1			20
						8540	5	6	9							
03	19267 X	19267	-0-	-0-	-0-	434	1	11695	2	Y	7	7	1			20
						7130	5	8	9							
04	13320 X	12746	-0-	-574	-0-	224	1	9325	2	Y	8	6	1			22
						3188	5	9	9							
05	13764 X	8718	-0-	-5046	-0-	77	1	4719	2	Y	2	3	1			21
						3920	5	2	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	120	1	851	2	Y	5	4	1			20
							4164	5	6	9							
01	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	632	1	4403	2	Y	19	19	1			20
							11019	5	21	9							
02	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	430	1	3266	2	Y	17	19	1			18
							10265	5	19	9							
03	19548	X	19548	-0-	-0-	-0-	162	1	4370	2	Y	9	10	1			17
							15006	5	10	9							
04	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	93	1	3865	2	Y	13	10	1			20
							13098	5	14	9							
05	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	56	1	3419	2	Y	7	9	1			18
							11030	5	8	9							

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17360	X	9064	-0-	-8296	-0-	352	1	1942	2	Y	2	1	1			1
							6768	5	2	9							
01	21610	X	21610	-0-	-0-	-0-	259	1	4971	2	Y	5	4	1			2
							16374	5	6	9							
02	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	33	1	5493	2	Y	4	4	1			2
							9943	5	4	9							
03	26913	X	26913	-0-	-0-	-0-	767	1	11794	2	Y	10	11	1			1
							14341	5	11	9							
04	27463	X	27463	-0-	-0-	-0-	886	1	13855	2	Y	11	9	1			3
							12710	5	12	9							
05	27328	X	27328	-0-	-0-	-0-	464	1	10416	2	Y	7	6	1			4
							16440	5	8	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	341	X	-0-	-0-	-341	-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.		14847	-0-	14847	14847	204	1	8498	2	Y	36	27	1			9
							6105	5	40	9							
05	T. A.		28843	-0-	28843	43690	202	1	12428	2	Y	40	37	1			12
							16169	5	44	9							

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-					-0-
01	10664	X	-0-	-0-	-10664	-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.		26358	-0-	26358	26358	377	1	15692	2	Y	-0-					-0-
							10289	5									
05	T. A.		22874	-0-	22874	49232	224	1	13757	2	Y	-0-					-0-
							8893	5									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-		1019	1	7232	2	Y	25	19	1			15
								11745	5	28	9							
01	20097	X	20097	-0-	-0-	-0-		1158	1	8077	2	Y	49	50	1			14
								10808	5	54	9							
02	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-		994	1	7551	2	Y	23	26	1			11
								8931	5	25	9							
03	21267	X	21267	-0-	-0-	-0-		373	1	10047	2	Y	16	18	1			9
								10829	5	18	9							
04	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-		200	1	8345	2	Y	21	16	1			14
								11387	5	23	9							
05	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-		131	1	8054	2	Y	15	18	1			11
								10770	5	17	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. 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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. 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	29047	X	18152	-0-	-10895	-0-		2309	1	12753	2	Y	17	8	1			9
								3071	5	19	9							
01	30758	X	30758	-0-	-0-	-0-		1354	1	25969	2	Y	32	24	1			17
								3400	5	35	9							
02	31472	X	23203	-0-	-8269	-0-		124	1	20728	2	Y	21	19	1			19
								2328	5	23	9							
03	34844	X	33945	-0-	-899	-0-		1733	1	26664	2	Y	25	35	1			9
								5520	5	28	9							
04	33720	X	30609	-0-	-3111	-0-		1594	1	24926	2	Y	24	19	1			14
								4063	5	26	9							
05	30963	X	30963	-0-	-0-	-0-		1125	1	25282	2	Y	21	18	1			17
								4533	5	23	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. 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	12307	X	12141	-0-	-166	-0-		1113	1	6147	2	Y	7	3	1			4
								4873	5	8	9							
01	22736	X	22736	-0-	-0-	-0-		748	1	14358	2	Y	15	12	1			7
								7613	5	17	9							
02	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-		74	1	12302	2	Y	15	14	1			8
								5961	5	17	9							
03	26436	X	26436	-0-	-0-	-0-		788	1	12129	2	Y	16	20	1			4
								13501	5	18	9							
04	23531	X	23531	-0-	-0-	-0-		775	1	12125	2	Y	13	11	1			6
								10617	5	14	9							
05	22579	X	22579	-0-	-0-	-0-		493	1	11078	2	Y	12	10	1			8
								10995	5	13	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818

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	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	158	1	9806	2	Y	57	56	1			9
							7417	5	63	9							
01	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	9535	2	7704	5	Y	70	67	1			12
							77	9									
02	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	83	1	8382	2	Y	65	64	1			13
							7270	5	72	9							
03	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	164	1	7537	2	Y	51	49	1			15
							10093	5	56	9							
04	19558	X	19558	-0-	-0-	-0-	380	1	5981	2	Y	36	41	1			10
							13157	5	40	9							
05	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	600	1	6350	2	Y	43	45	1			8
							11383	5	47	9							

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	38471	X	24909	-0-	-13562	-0-	389	1	24152	2	Y	324	402	1			88
							12	5	356	9							
01	38161	X	21111	-0-	-17050	-0-	20649	2	85	5	Y	343	326	1			105
							377	9									
02	31584	X	16239	-0-	-15345	-0-	155	1	15723	2	Y	285	279	1			111
							47	5	314	9							
03	27218	X	22845	-0-	-4373	-0-	479	1	21986	2	Y	339	330	1			120
							7	5	373	9							
04	27622	X	27622	-0-	-0-	-0-	1598	1	25140	2	Y	331	375	1			76
							520	5	364	9							
*05	25364	X	25364	-0-	-0-	-0-	2155	1	22818	2	Y	355	375	1			56
							391	9									

CARROLL, A. E. WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37237	X	37237	-0-	-0-	-0-	37088	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
01	36177	X	33554	-0-	-2623	-0-	33421	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
02	32676	X	31450	-0-	-1226	-0-	31325	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
03	36890	X	34717	-0-	-2173	-0-	34655	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
04	35700	X	33247	-0-	-2453	-0-	33188	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
05	36890	X	NO RPT	-0-	-36890	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER-OWEN PSA 3 WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20150	X	20150	-0-	-0-	-0-	2450	1	17388	2	Y	187	82	1			269
							106	5	206	9							
01	18290	X	16976	-0-	-1314	-0-	2021	1	14093	2	Y	192	198	1			263
							651	5	211	9							
02	17612	X	6120	-0-	-11492	-0-	626	1	4756	2	Y	110	127	1			246
							617	5	121	9							
03	22848	X	22848	-0-	-0-	-0-	809	1	21809	2	Y	207	230	1			223
							2	5	228	9							
04	24082	X	24082	-0-	-0-	-0-	375	1	15633	2	Y	232	160	1			295
							7819	5	255	9							
05	25077	X	25077	-0-	-0-	-0-	239	1	14678	2	Y	152	215	1			232
							9993	5	167	9							

WIENER CV WELL #: 1H RRCID -> 284174 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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	23355	X	23355	-0-	-0-	-0-	1699	1	12057	2	Y	6	5	1			24
							9592	5	7	9							
01	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	1822	1	12702	2	Y	7	7	1			24
							9053	5	8	9							
02	21201	X	21201	-0-	-0-	-0-	1483	1	11262	2	Y	6	6	1			24
							8449	5	7	9							
03	22944	X	22944	-0-	-0-	-0-	454	1	12251	2	Y	3	4	1			23
							10236	5	3	9							
04	22153	X	22153	-0-	-0-	-0-	280	1	11646	2	Y	5	4	1			24
							10221	5	6	9							
05	22695	X	22695	-0-	-0-	-0-	204	1	12509	2	Y	4	5	1			23
							9978	5	4	9							

WIENER CV 4 WELL #: 4H RRCID -> 288019 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10196 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28675	X	23372	-0-	-5303	-0-	2865	1	20333	2	Y	158	122	1			338
							174	9									
01	28675	X	24197	-0-	-4478	-0-	3000	1	20922	2	Y	250	269	1			319
							275	9									
02	20791	X	20791	-0-	-0-	-0-	2393	1	18177	2	Y	201	293	1			227
							221	9									
03	21868	X	21868	-0-	-0-	-0-	777	1	20951	2	Y	127	135	1			219
							140	9									
04	21030	X	20626	-0-	-404	-0-	479	1	19940	2	Y	188	109	1			298
							207	9									
05	21731	X	18420	-0-	-3311	-0-	293	1	17994	2	Y	121	196	1			223
							133	9									

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	23454	X	23454	-0-	-0-	-0-	2116	1	15013	2	Y	4	3	1			5
							6321	5	4	9							
01	20872	X	20872	-0-	-0-	-0-	1901	1	13258	2	Y	3	3	1			5
							5710	5	3	9							
02	18228	X	15441	-0-	-2787	-0-	1316	1	9996	2	Y	2	3	1			4
							4127	5	2	9							
03	20181	X	16456	-0-	-3725	-0-	429	1	11576	2	Y	3	2	1			5
							4448	5	3	9							
04	19530	X	15170	-0-	-4360	-0-	258	1	10759	2	Y	2	2	1			5
							4151	5	2	9							
05	20181	X	14528	-0-	-5653	-0-	170	1	10445	2	Y	2	2	1			5
							3911	5	2	9							

WIENER-OWEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 288022 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10280 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22600	X	22600	-0-	-0-	-0-	1657	1	11756	2	Y	58	45	1			55
							9123	5	64	9							
01	21824	X	1263	-0-	-20561	-0-	12	1	83	2	Y	1	1	1			55
							1167	5	1	9							
02	24444	X	-0-	-0-	-24444	-0-					Y	-0-					55
03	27063	X	8320	-0-	-18743	-0-	172	1	4642	2	Y	27	29	1			53
							3476	5	30	9							
04	29824	X	29824	-0-	-0-	-0-	368	1	15327	2	Y	116	88	1			81
							14001	5	128	9							
05	30261	X	30261	-0-	-0-	-0-	252	1	15501	2	Y	82	102	1			61
							14418	5	90	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER-OWEN PSA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288023 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10055 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30473	X	27149	-0-		-3324	-0-	3330	1	23632	2	Y	170	102	1			218
								187	9									
01	30473	X	27017	-0-		-3456	-0-	3371	1	23504	2	Y	129	134	1			213
								142	9									
02	25479	X	25479	-0-		-0-	-0-	2948	1	22399	2	Y	120	138	0			195
								132	9									
03	26793	X	26793	-0-		-0-	-0-	955	1	25757	2	Y	74	78	1			191
								81	9									
04	25186	X	25186	-0-		-0-	-0-	588	1	24478	2	Y	109	83	1			217
								120	9									
05	25165	X	25165	-0-		-0-	-0-	402	1	24676	2	Y	79	97	1			199
								87	9									

WERNER-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 292911 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9725 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31671	X	31671	-0-		-0-	-0-	4799	1	26508	2	Y	331	156	1			175
								364	9									
01	27051	X	27051	-0-		-0-	-0-	1322	1	25348	2	Y	346	262	1			259
								381	9									
02	25760	X	24020	-0-		-1740	-0-	142	1	23594	2	Y	258	230	1			287
								284	9									
03	28520	X	25938	-0-		-2582	-0-	1566	1	24090	2	Y	256	354	1			189
								282	9									
04	27600	X	24086	-0-		-3514	-0-	1431	1	22388	2	Y	243	195	1			237
								267	9									
05	28520	X	22728	-0-		-5792	-0-	959	1	21543	2	Y	205	172	1			270
								226	9									

SABINE ROYALTY ALO WELL #: 5H RRCID -> 293016 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10128 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35805	X	19484	-0-		-16321	-0-	2969	1	16398	2	Y	106	50	0			56
								117	9									
01	35805	X	28849	-0-		-6956	-0-	1419	1	27223	2	Y	188	143	1			101
								207	9									
02	27888	X	24352	-0-		-3536	-0-	144	1	24050	2	Y	144	128	1			117
								158	9									
03	28737	X	26137	-0-		-2600	-0-	1585	1	24395	2	Y	143	197	1			63
								157	9									
04	27930	X	21158	-0-		-6772	-0-	1263	1	19763	2	Y	120	97	1			86
								132	9									
05	28861	X	22275	-0-		-6586	-0-	944	1	21206	2	Y	114	95	1			105
								125	9									

SABINE ROYALTY ALO 4 WELL #: 4H RRCID -> 293075 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9751 - 16189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	18267	-0-		-8176	-0-	2711	1	14973	2	Y	530	250	1			280
								583	9									
01	26443	X	24991	-0-		-1452	-0-	1189	1	22812	2	Y	900	683	1			497
								990	9									
02	23856	X	23856	-0-		-0-	-0-	137	1	22881	2	Y	762	680	1			579
								838	9									
03	25017	X	24723	-0-		-294	-0-	1478	1	22748	2	Y	452	623	1			408
								497	9									
04	24210	X	22497	-0-		-1713	-0-	1307	1	20438	2	Y	684	550	1			542
								752	9									
05	25017	X	24071	-0-		-946	-0-	995	1	22351	2	Y	659	552	1			649
								725	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818

PACE CV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294618 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9730 - 15877

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

PACE CV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294776 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 9474 PERF.10087 - 16175

12	102393	X	98562	-0-	-3831	-0-	1552	1	96431	2	Y	526	667	1			217
							579	9									
01	99510	X	82724	-0-	-16786	-0-	82116	3	608	9	Y	553	525	1			245
02	89404	X	77572	-0-	-11832	-0-	753	1	76208	2	Y	555	545	1			255
							611	9									
03	98549	X	84523	-0-	-14026	-0-	1791	1	82162	2	Y	518	503	1			270
							570	9									
04	95370	X	86545	-0-	-8825	-0-	5145	1	80925	2	Y	432	489	1			213
							475	9									
05	98549	X	83504	-0-	-15045	-0-	7160	1	75830	2	Y	467	494	1			186
							514	9									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

12	651	N	617	-0-	-34	-0-	587	2	30	9	N	27					136
01	806	N	578	-0-	-228	-0-	578	2			N	-0-					136
02	588	N	526	-0-	-62	-0-	487	2	39	9	N	35					171
03	620	N	395	-0-	-225	-0-	386	2	9	9	N	8	147	1			32
04	570	N	298	-0-	-272	-0-	292	2	6	9	N	5					37
05	589	N	230	-0-	-359	-0-	228	2	2	9	N	2					39

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2161	2	6	9	N	5					175
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2391	2	19	9	N	17					192
02	2100	N	1599	-0-	-501	-0-	1577	2	22	9	N	20	90	1			122
03	2170	N	1084	-0-	-1086	-0-	1078	2	6	9	N	5	40	1			87
04	2310	N	1831	-0-	-479	-0-	1817	2	14	9	N	13					100
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2135	2	10	9	N	9					109

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

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 (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	992	N	626	-0-	-366	-0-	30	1	575	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
01	992	N	413	-0-	-579	-0-	20	1	376	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	924	N	553	-0-	-371	-0-	28	1	503	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	39	1	741	2	Y	32	30	1			4
							35	9									
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	899	2	Y	32	31	1			5
							35	9									
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	48	1	914	2	Y	32	32	1			5
							35	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	2	Y	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	552	2	Y	27	24	1			3
							30	9									
02	700	N	357	-0-	-343	-0-	18	1	320	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
03	403	N	199	-0-	-204	-0-	9	1	180	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	27	1	521	2	Y	24	21	1			4
							26	9									
05	403	N	173	-0-	-230	-0-	9	1	156	2	Y	7	10	1			1
							8	9									

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

12	744	N	548	-0-	-196	-0-	28	1	520	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	532	-0-	-88	-0-	27	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	33	1	589	2	Y	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	629	-0-	-53	-0-	31	1	598	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

12	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	145	1	1811	2	Y	-0-					-0-
01	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	153	1	1881	2	Y	-0-					-0-
02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	175	1	2155	2	Y	-0-					-0-
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	231	1	3216	2	Y	-0-					-0-
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	219	1	2946	2	Y	-0-					-0-
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	140	1	1707	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	37	1	682	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	18	1	329	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	31	1	614	2	Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	112	-0-	-43	-0-	6	1	104	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	155	X	141	-0-	-14	-0-	7	1	131	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	DLQ G-10		106	-0-	106	106	5	1	98	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	DLQ G-10		61	-0-	61	167	3	1	56	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	DLQ G-10		167	-0-	167	334	8	1	155	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	DLQ G-10		84	-0-	84	418	4	1	79	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	45	1	833	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	45	1	838	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	39	1	706	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	43	1	834	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	43	1	811	2	Y	19	19	1			3
							21	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	51	1	958	2	Y	32	32	1			4
							35	9									
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	50	1	943	2	Y	15	17	1			2
							17	9									
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	44	1	797	2	Y	40	38	1			4
							44	9									
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	46	1	908	2	Y	49	47	1			6
							54	9									
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	46	1	883	2	Y	39	39	1			6
							43	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	47	1	894	2	Y	39	39	1			6
							43	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	54	1	1011	2	Y	57	61	1			6
							63	9									
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	52	1	969	2	Y	60	59	1			7
							66	9									
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	Y	58	59	1			6
							64	9									
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	52	1	1024	2	Y	70	68	1			8
							77	9									
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	53	1	1034	2	Y	60	59	1			9
							66	9									
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	55	1	1045	2	Y	58	59	1			8
							64	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	54	1	1014	2	Y	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	869	2	Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	38	1	693	2	Y	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	981	2	Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	43	1	835	2	Y	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	47	1	909	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 #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	1	969	2	Y	22	20	1			2
							24	9									
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	47	1	879	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
02	952	N	834	-0-	-118	-0-	42	1	770	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	966	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	50	1	952	2	Y	21	22	1			3
							23	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	27	1	510	2	Y	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	2	Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	40	1	748	2	Y	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	704	2	Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	Y	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-		75	1	1408	2	Y	39	40	1			4
								43	9									
01	1302	N	1122	-0-	-180	-0-		57	1	1065	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-		63	1	1148	2	Y	-0-					-0-
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-		71	1	1384	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-		77	1	1483	2	Y	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-		95	1	1804	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-		67	1	1244	2	Y	47	48	1			5
								52	9									
01	1240	N	855	-0-	-385	-0-		41	1	778	2	Y	33	34	1			4
								36	9									
02	840	N	542	-0-	-298	-0-		27	1	491	2	Y	22	24	1			2
								24	9									
03	1333	N	949	-0-	-384	-0-		44	1	860	2	Y	41	38	1			5
								45	9									
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-		54	1	1044	2	Y	41	40	1			6
								45	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-		45	1	851	2	Y	33	34	1			5
								36	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-		23	1	433	2	Y	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-		23	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-		21	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-		22	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16	-0-		22	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-		23	1	443	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1591	-0-	-207	-0-		81	1	1498	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
01	1643	N	1570	-0-	-73	-0-		79	1	1479	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-		82	1	1491	2	Y	12	12	1			1
								13	9									
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-		89	1	1740	2	Y	15	14	1			2
								17	9									
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-		86	1	1670	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-		89	1	1693	2	Y	11	11	1			2
								12	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-		58	1	1071	2	Y	27	26	1			3
								30	9									
01	1147	N	1079	-0-	-68	-0-		53	1	996	2	Y	27	27	1			3
								30	9									
02	1036	N	487	-0-	-549	-0-		25	1	448	2	Y	13	15	1			1
								14	9									
03	1147	N	590	-0-	-557	-0-		28	1	543	2	Y	17	16	1			2
								19	9									
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-		48	1	930	2	Y	24	22	1			4
								26	9									
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-		58	1	1113	2	Y	27	27	1			4
								30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	50	1	927	2	Y	64	67	1			7
							70	9									
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	71	1	1322	2	Y	101	96	1			12
							111	9									
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	59	1	1066	2	Y	87	90	1			9
							96	9									
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	68	1	1329	2	Y	112	108	1			13
							123	9									
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	65	1	1263	2	Y	90	89	1			14
							99	9									
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	71	1	1352	2	Y	92	93	1			13
							101	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	47	1	883	2	Y	73	70	1			8
							80	9									
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	53	1	995	2	Y	91	88	1			11
							100	9									
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	47	1	855	2	Y	83	85	1			9
							91	9									
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	55	1	1060	2	Y	108	104	1			13
							119	9									
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	53	1	1019	2	Y	86	86	1			13
							95	9									
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	52	1	990	2	Y	81	82	1			12
							89	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	70	1	886	2	Y	32	44	1			37
							35	9									
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	74	1	915	2	Y	42	56	1			23
							46	9									
02	952	N	880	-0-	-72	-0-	62	1	778	2	Y	36					59
							40	9									
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	70	1	978	2	Y	59	100	1			18
							65	9									
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	69	1	934	2	Y	28					46
							31	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	80	1	968	2	Y	32	48	1			30
							35	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	77	1	1449	2	Y	101	102	1			11
							111	9									
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	66	1	1232	2	Y	94	94	1			11
							103	9									
02	868	N	709	-0-	-159	-0-	34	1	620	2	Y	50	56	1			5
							55	9									
03	961	N	596	-0-	-365	-0-	27	1	521	2	Y	44	44	1			5
							48	9									
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	46	1	883	2	Y	63	58	1			10
							69	9									
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	68	68	1			10
							75	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

12	899	N	303	-0-	-596	-0-	14	1	260	2	Y	26	32	1			3
							29	9									
01	868	N	291	-0-	-577	-0-	12	1	218	2	Y	55	51	1			7
							61	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	55	56	1			6
							61	9									
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	70	68	1			8
							77	9									
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	56	55	1			9
							62	9									
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	56	57	1			8
							62	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

12	682	N	642	-0-	-40	-0-	32	1	610	2	Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	2	Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	610	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

12	1054	N	888	-0-	-166	-0-	45	1	823	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
01	859	N	783	-0-	-76	-0-	39	1	719	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
02	588	N	490	-0-	-98	-0-	25	1	448	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
03	651	N	518	-0-	-133	-0-	24	1	476	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
04	630	N	540	-0-	-90	-0-	26	1	499	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	27	1	507	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	98	1	1786	2	Y	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	100	1	1645	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1518	-0-	-302	-0-	92	1	1426	2	Y	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	111	1	1821	2	Y	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	111	1	1847	2	Y	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	115	1	1860	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	116	1	2170	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	114	1	2116	2	Y	34	33	1			4
							37	9									
02	1960	N	1913	-0-	-47	-0-	98	1	1782	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
03	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	98	1	1904	2	Y	34	33	1			4
							37	9									
04	2100	N	1939	-0-	-161	-0-	93	1	1816	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
05	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	100	1	1904	2	Y	27	27	1			4
							30	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	679	2	Y	29	26	1			3
							32	9									
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	640	2	Y	34	33	1			4
							37	9									
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	34	1	665	2	Y	30	29	1			5
							33	9									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	35	1	667	2	Y	28	29	1			4
							31	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	88	1	1812	2	Y	70	76	1	2	8	19
							77	9									
01	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	94	1	1879	2	Y	91	87	1			23
							100	9									
02	1960	N	1932	-0-	-28	-0-	92	1	1752	2	Y	80	60	1	1	8	42
							88	9									
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	96	1	2022	2	Y	70	88	1	1	8	23
							77	9									
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	95	1	1965	2	Y	56	49	1			30
							62	9									
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	98	1	1978	2	Y	60	81	1	2	8	7
							66	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	840	-0-	-245	-0-	44	1	796	2	Y	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	65	1	1073	2	Y	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	54	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	84	1	1380	2	Y	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	89	1	1470	2	Y	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	88	1	1426	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	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	46	1	1595	2	N	-0-					156
01	1736	N	1557	-0-	-179	-0-	43	1	1448	2	N	60					216
							66	9									
02	1512	N	1099	-0-	-413	-0-	34	1	1065	2	N	-0-					216
03	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	43	1	1563	2	N	28					244
							31	9									
04	1500	N	901	-0-	-599	-0-	25	1	876	2	N	-0-					244
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	52	1	1792	2	N	38	181	1			101
							42	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	3379	X	2114	-0-	-1265	-0-	107	1	2007	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2217	-0-	-1162	-0-	112	1	2105	2	Y	-0-					-0-
02	2212	X	1144	-0-	-1068	-0-	60	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2297	-0-	-152	-0-	113	1	2184	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	2297	-0-	-73	-0-	113	1	2184	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1705	-0-	-527	-0-	85	1	1620	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	3782	X	3352	-0-	-430	-0-	248	1	3104	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	2468	-0-	-1314	-0-	186	1	2282	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3041	-0-	-375	-0-	228	1	2813	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3069	-0-	-558	-0-	206	1	2863	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	2729	-0-	-781	-0-	189	1	2540	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2898	-0-	-481	-0-	221	1	2677	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	1240	N	958	-0-	-282	-0-	70	1	888	2	Y	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	76	1	923	2	Y	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	71	1	875	2	Y	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	81	1	1130	2	Y	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	76	1	1013	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	631	-0-	-330	-0-	48	1	583	2	Y	-0-					-0-

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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	Y	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	550	-0-	-70	-0-	28	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	421	-0-	-251	-0-	22	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	603	-0-	-141	-0-	30	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	624	2	Y	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	34	1	644	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 #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

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

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2025

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	34	1	619	2	Y	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	607	2	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	574	2	Y	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

12	1085	N	684	-0-	-401	-0-	34	1	632	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
01	909	N	657	-0-	-252	-0-	32	1	591	2	Y	31	29	1			4
							34	9									
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	40	1	725	2	Y	40	40	1			4
							44	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1030	2	Y	60	57	1			7
							66	9									
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	51	1	971	2	Y	47	47	1			7
							52	9									
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	52	1	989	2	Y	47	47	1			7
							52	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	99	1	1852	2	Y	47	43	1			5
							52	9									
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	100	1	1875	2	Y	53	52	1			6
							58	9									
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	89	1	1606	2	Y	49	50	1			5
							54	9									
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	96	1	1864	2	Y	59	57	1			7
							65	9									
04	1980	N	1908	-0-	-72	-0-	91	1	1765	2	Y	47	47	1			7
							52	9									
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	94	1	1793	2	Y	46	46	1			7
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	73	1	1374	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	56	1	1046	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	892	-0-	-312	-0-	47	1	845	2	Y	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	76	1	1491	2	Y	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	2	Y	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	94	1	1748	2	Y	-0-					-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	91	1	1684	2	Y	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	83	1	1494	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	85	1	1660	2	Y	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	86	1	1666	2	Y	-0-					-0-
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	89	1	1679	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

12	2852	N	2514	-0-	-338	-0-	162	1	2352	2	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2684	-0-	-13	-0-	211	1	2439	2	Y	31	3	1			28
							34	9									
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	190	1	2213	2	Y	60					88
							66	9									
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	190	1	2510	2	Y	72					160
							79	9									
04	2610	N	2588	-0-	-22	-0-	182	1	2349	2	Y	52	128	1			84
							57	9									
05	2728	N	2672	-0-	-56	-0-	196	1	2424	2	Y	47					131
							52	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	210	1	3901	2	Y	38	38	1			4
							42	9									
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	212	1	3960	2	Y	73	68	1			9
							80	9									
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	224	1	4060	2	Y	80	80	1			9
							88	9									
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	217	1	4214	2	Y	85	84	1			10
							94	9									
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	158	1	3056	2	Y	52	54	1			8
							57	9									
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	174	1	3321	2	Y	54	54	1			8
							59	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2025

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

12	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	58	1	1069	2	Y	40	38	1	1	8	4
							44	9									
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	48	1	909	2	Y	37	37	1			4
							41	9									
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	46	1	821	2	Y	36	36	1			4
							40	9									
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	52	1	1023	2	Y	46	44	1			6
							51	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	44	1	845	2	Y	32	33	1			5
							35	9									
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	55	1	1044	2	Y	37	37	1			5
							41	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

12	1457	N	930	-0-	-527	-0-	47	1	883	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	849	-0-	-174	-0-	43	1	806	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	627	-0-	-297	-0-	33	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	55	1	1060	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	674	-0-	-136	-0-	33	1	641	2	Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	44	1	838	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	79 41	1 9	1477	2	Y	37	36	1	1	8	4
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	78 85	1 9	1459	2	Y	77	72	1			9
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	70 79	1 9	1277	2	Y	72	73	1			8
03	1612	N	965	-0-	-647	-0-	44 55	1 9	866	2	Y	50	52	1			6
04	1560	N	816	-0-	-744	-0-	38 41	1 9	737	2	Y	37	37	1			6
05	1581	N	1143	-0-	-438	-0-	54 53	1 9	1036	2	Y	48	47	1			7

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	1271	N	805	-0-	-466	-0-	40 20	1 9	745	2	Y	18	19	1			2
01	1271	N	748	-0-	-523	-0-	37 18	1 9	693	2	Y	16	16	1			2
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	53 26	1 9	966	2	Y	24	23	1			3
03	806	N	566	-0-	-240	-0-	27 15	1 9	524	2	Y	14	15	1			2
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	40 19	1 9	786	2	Y	17	16	1			3
05	1147	N	764	-0-	-383	-0-	38 15	1 9	711	2	Y	14	15	1			2

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

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

12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	133	1	2432	2	Y	-0-					-0-
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	148	1	2423	2	Y	-0-					-0-
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	134	1	2065	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2254	-0-	-133	-0-	130	1	2124	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2133	-0-	-177	-0-	121	1	2012	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2073	-0-	-314	-0-	121	1	1952	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	57	1	1063	2	Y	53	52	1			6
							58	9									
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	70	1	1310	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	56	1	1018	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1	1241	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	69	1	1345	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	65	1	1237	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

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	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	132	1	2462	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	125	1	2327	2	Y	44	42	1			5
							48	9									
02	1904	N	1883	-0-	-21	-0-	96	1	1747	2	Y	36	37	1			4
							40	9									
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	129	1	2515	2	Y	53	51	1			6
							58	9									
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	122	1	2367	2	Y	43	42	1			7
							47	9									
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	127	1	2407	2	Y	41	42	1			6
							45	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

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	2387	N	2167	-0-	-220	-0-	100	1	2067	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	93	1	1852	2	Y	23	17	1			6
							25	9									
02	1848	X	1840	-0-	-8	-0-	90	1	1716	2	Y	31	20	1	1	8	16
							34	9									
03	2170	X	1835	-0-	-335	-0-	82	1	1727	2	Y	24	31	1	1	8	8
							26	9									
04	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	97	1	2017	2	Y	22	18	1			12
							24	9									
05	2170	X	1983	-0-	-187	-0-	93	1	1866	2	Y	22	31	1	1	8	2
							24	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

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	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	95	1	1765	2	Y	56	56	1			6
							62	9									
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	78	1	1455	2	Y	51	51	1			6
							56	9									
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	80	1	1451	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	77	1	1492	2	Y	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	82	1	1582	2	Y	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	78	1	1497	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	700	-0-	-13	-0-	33	1	667	2	Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	31	1	656	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	27	1	573	2	Y	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

12	10799	X	4601	-0-	-6198	-0-	235	1	4285	2	Y	74	87	1			23
							81	9									
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	199	1	3258	2	Y	136	125	1			34
							150	9									
02	3752	X	2841	-0-	-911	-0-	166	1	2573	2	Y	93	71	1			56
							102	9									
03	4154	X	2753	-0-	-1401	-0-	151	1	2478	2	Y	113	136	1			33
							124	9									
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	221	1	3672	2	Y	127	71	1			89
							140	9									
05	4154	X	4070	-0-	-84	-0-	228	1	3710	2	Y	120	165	1			44
							132	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

12	2914	X	2699	-0-	-215	-0-	137	1	2562	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	1968	-0-	-946	-0-	100	1	1868	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2343	-0-	-289	-0-	123	1	2220	2	Y	-0-					-0-
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	167	1	3250	2	Y	-0-					-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	144	1	2797	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2548	-0-	-149	-0-	127	1	2421	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	43	1	805	2	Y	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	36	1	665	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	266	-0-	-350	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	220	-0-	-462	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	281	-0-	-379	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	65	1	1210	2	Y	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	44	1	827	2	Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	38	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	767	-0-	-43	-0-	38	1	729	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	40	1	742	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

12	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	74	1	1524	2	Y	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	77	1	1521	2	Y	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	70	1	1328	2	Y	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	77	1	1605	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	55	1	1134	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	54	1	1079	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	174	1	3254	2	Y	65	64	1	1	8	7
							72	9									
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	177	1	3310	2	Y	72	70	1			9
							79	9									
02	2604	X	2488	-0-	-116	-0-	127	1	2303	2	Y	53	56	1			6
							58	9									
03	2883	X	2687	-0-	-196	-0-	128	1	2493	2	Y	60	59	1			7
							66	9									
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	137	1	2658	2	Y	54	53	1			8
							59	9									
05	2883	X	2816	-0-	-67	-0-	138	1	2622	2	Y	51	52	1			7
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	62	1	1155	2	Y	20	23	1			2
							22	9									
01	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	62	1	1152	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
02	1148	N	597	-0-	-551	-0-	30	1	555	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
03	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	55	1	1068	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
04	1200	N	1043	-0-	-157	-0-	51	1	972	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	56	1	1070	2	Y	19	19	1			3
							21	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

12	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	106	1	1334	2	Y	-0-	86	1			-0-
01	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	117	1	1439	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1232	-0-	-196	-0-	92	1	1140	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	93	1	1290	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	95	1	1278	2	Y	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	111	1	1349	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	45	1	832	2	Y	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	759	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	37	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	42	1	817	2	Y	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	2418	N	2071	-0-	-347	-0-	96	1	1975	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	74	1	1479	2	Y	-0-					-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	82	1	1557	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	450	-0-	-1286	-0-	20	1	430	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	474	-0-	-1026	-0-	22	1	452	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	708	-0-	-1028	-0-	34	1	674	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1669	-0-	-129	-0-	84	1	1566	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
01	1794	N	1672	-0-	-122	-0-	83	1	1552	2	Y	34	32	1			4
							37	9									
02	1512	N	1465	-0-	-47	-0-	75	1	1354	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	81	1	1568	2	Y	39	38	1			5
							43	9									
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	80	1	1543	2	Y	32	32	1			5
							35	9									
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	83	1	1591	2	Y	32	32	1			5
							35	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	96	1	1789	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	2046	N	1812	-0-	-234	-0-	91	1	1714	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1876	N	1631	-0-	-245	-0-	84	1	1528	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	109	1	2126	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	113	1	2207	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	109	1	2064	2	Y	20	20	1			3
							22	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

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	775	N	497	-0-	-278	-0-	22	1	456	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
01	775	N	713	-0-	-62	-0-	32	1	646	2	Y	32	29	1			8
							35	9									
02	588	N	275	-0-	-313	-0-	13	1	243	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
03	496	N	269	-0-	-227	-0-	12	1	243	2	Y	13	18	1			4
							14	9									
04	690	N	354	-0-	-336	-0-	15	1	324	2	Y	14	10	1			8
							15	9									
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	14	1	262	2	Y	12	19	1			1
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	N	1337	-0-		-27	-0-	68	1	1259	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
01	1333	N	1073	-0-		-260	-0-	54	1	1010	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
02	1176	N	1063	-0-		-113	-0-	55	1	995	2	Y	12	12	1			1
								13	9									
03	1430	N	1430	-0-		-0-	-0-	69	1	1341	2	Y	18	16	1	1	8	2
								20	9									
04	1288	N	1288	-0-		-0-	-0-	62	1	1212	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
05	1307	N	1307	-0-		-0-	-0-	65	1	1227	2	Y	14	13	1	1	8	2
								15	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	651	N	138	-0-		-513	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	198	-0-		-546	-0-	10	1	158	2	Y	27	20	1			7
								30	9									
02	560	N	385	-0-		-175	-0-	20	1	314	2	Y	46	25	1			28
								51	9									
03	134	N	134	-0-		-0-	-0-	7	1	105	2	Y	20	42	1			6
								22	9									
04	352	N	352	-0-		-0-	-0-	17	1	290	2	Y	41	18	1			29
								45	9									
05	434	N	395	-0-		-39	-0-	20	1	327	2	Y	44	57	1			16
								48	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1398	N	1398	-0-		-0-	-0-	71	1	1327	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	856	-0-		-446	-0-	43	1	813	2	Y	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-		-0-	-0-	60	1	1097	2	Y	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-		-0-	-0-	65	1	1276	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-	65	1	1255	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1260	-0-		-11	-0-	63	1	1197	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

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

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-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
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	6	1	80	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	88	-0-	-80	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	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	3224	X	2333	-0-	-891	-0-	172	1	2161	2	Y	-0-					-0-
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	233	1	2855	2	Y	-0-					-0-
02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	175	1	2155	2	Y	-0-					-0-
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	206	1	2874	2	Y	-0-					-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	203	1	2719	2	Y	-0-					-0-
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	236	1	2863	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	35	2	Y	2	1	1			1
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	51 45	1 9	1063	2	Y	41	28	1	1	8	13
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	92 67	1 9	1916	2	Y	61	41	1	1	8	32
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	64 46	1 9	1266	2	Y	42	67	1	2	8	5

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	123	1	2286	2	Y	-0-					-0-
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	118	1	2194	2	Y	-0-					-0-
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	111	1	2012	2	Y	-0-					-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	115	1	2242	2	Y	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	115	1	2228	2	Y	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	118	1	2235	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

12	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	64	1	1193	2	Y	17	18	1	1	8	2
							19	9									
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	53	1	997	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	57	1	1032	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	60	1	1168	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	759	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	60	1	1143	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	88	1	1645	2	Y	33	34	1			4
							36	9									
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	96	1	1787	2	Y	40	39	1			5
							44	9									
02	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	83	1	1499	2	Y	36	37	1			4
							40	9									
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	89	1	1744	2	Y	43	42	1			5
							47	9									
04	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	82	1	1604	2	Y	33	33	1			5
							36	9									
05	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	78	1	1487	2	Y	29	30	1			4
							32	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

12	8268	X	3129	-0-	-5139	-0-	158	1	2885	2	Y	78	97	1	1	8	24
							86	9									
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	170	1	2790	2	Y	-0-	24	1			-0-
02	2828	X	2248	-0-	-580	-0-	136	1	2112	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2850	-0-	-281	-0-	164	1	2686	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2580	-0-	-450	-0-	146	1	2434	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2584	-0-	-547	-0-	149	1	2435	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 #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

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	2009	N	2009	-0-		-0-	-0-	101	1	1877	2	Y	28	27	1	1	8	3
								31	9									
01	1798	N	1738	-0-		-60	-0-	87	1	1623	2	Y	25	25	1			3
								28	9									
02	1736	N	1154	-0-		-582	-0-	60	1	1082	2	Y	11	13	1			1
								12	9									
03	2052	N	2052	-0-		-0-	-0-	100	1	1927	2	Y	23	20	1	1	8	3
								25	9									
04	1869	N	1869	-0-		-0-	-0-	91	1	1760	2	Y	16	16	1			3
								18	9									
05	1843	N	1843	-0-		-0-	-0-	91	1	1735	2	Y	15	15	1	1	8	2
								17	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	744	N	648	-0-		-96	-0-	32	1	605	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
01	744	N	545	-0-		-199	-0-	27	1	508	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
02	672	N	588	-0-		-84	-0-	28	1	510	2	Y	45	41	1			5
								50	9									
03	824	N	824	-0-		-0-	-0-	37	1	715	2	Y	65	62	1			8
								72	9									
04	878	N	878	-0-		-0-	-0-	40	1	774	2	Y	58	57	1			9
								64	9									
05	651	N	609	-0-		-42	-0-	29	1	537	2	Y	39	42	1			6
								43	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2511	X	2194	-0-		-317	-0-	111	1	2070	2	Y	12	11	1	1	8	1
								13	9									
01	2542	X	2054	-0-		-488	-0-	103	1	1937	2	Y	13	12	1	1	8	1
								14	9									
02	2296	X	1768	-0-		-528	-0-	92	1	1666	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
03	2728	X	2728	-0-		-0-	-0-	133	1	2580	2	Y	14	12	1	1	8	2
								15	9									
04	2415	X	2415	-0-		-0-	-0-	118	1	2286	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
05	2281	X	2281	-0-		-0-	-0-	113	1	2158	2	Y	9	9	1	1	8	1
								10	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3100	N	3280	-0-		180	332	169	1	3088	2	Y	21	22	1			7
								23	9									
01	3100	N	3226	-0-		126	458	183	1	3001	2	Y	38	35	1			10
								42	9									
02	3137	X	2679	-0-		-458	-0-	161	1	2489	2	Y	26	20	1			16
								29	9									
03	2834	X	2834	-0-		-0-	-0-	160	1	2633	2	Y	37	42	1			11
								41	9									
04	2575	X	2575	-0-		-0-	-0-	144	1	2403	2	Y	25	18	1			18
								28	9									
05	2601	X	2601	-0-		-0-	-0-	149	1	2426	2	Y	24	33	1			9
								26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3655	-0-		555	1024	184	1	3419	2	Y	47	45	1	2	8	5
								52	9									
01	3100	N	3597	-0-		497	1521	180	1	3363	2	Y	49	48	1			6
								54	9									
02	4365	X	2844	-0-		-1521	-0-	148	1	2679	2	Y	15	18	1	1	8	2
								17	9									
03	2705	X	2705	-0-		-0-	-0-	131	1	2557	2	Y	15	14	1	1	8	2
								17	9									
04	3420	X	3149	-0-		-271	-0-	153	1	2982	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
05	3534	X	3003	-0-		-531	-0-	149	1	2840	2	Y	13	12	1	1	8	2
								14	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1650	-0-		-210	-0-	75	1	1533	2	Y	38	29	1	2	8	10
								42	9									
01	1798	N	1454	-0-		-344	-0-	67	1	1342	2	Y	41	40	1			11
								45	9									
02	1624	N	1398	-0-		-226	-0-	67	1	1269	2	Y	56	37	1	1	8	29
								62	9									
03	1643	N	1597	-0-		-46	-0-	70	1	1473	2	Y	49	61	1	1	8	16
								54	9									
04	1617	N	1617	-0-		-0-	-0-	72	1	1500	2	Y	41	35	1			22
								45	9									
05	1550	N	1340	-0-		-210	-0-	62	1	1238	2	Y	36	53	1	1	8	4
								40	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	112	1	2303	2	Y	-0-	16	1			-0-
01	1841	N	1841	-0-		-0-	-0-	88	1	1753	2	Y	-0-					-0-
02	2091	N	2091	-0-		-0-	-0-	105	1	1986	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2109	-0-		-309	-0-	96	1	2013	2	Y	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-		-0-	-0-	102	1	2128	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2068	-0-		-257	-0-	98	1	1970	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2690	N	2690	-0-		-0-	-0-	198	1	2492	2	Y	-0-					-0-
01	2660	N	2660	-0-		-0-	-0-	201	1	2459	2	Y	-0-					-0-
02	2645	N	2645	-0-		-0-	-0-	198	1	2447	2	Y	-0-					-0-
03	2831	N	2831	-0-		-0-	-0-	189	1	2642	2	Y	-0-					-0-
04	2886	N	2886	-0-		-0-	-0-	200	1	2686	2	Y	-0-					-0-
05	2823	N	2823	-0-		-0-	-0-	216	1	2607	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	X	1982	-0-		-0-	-0-	94	1	1759	2	Y	117	117	1			13
								129	9									
01	1910	X	1910	-0-		-0-	-0-	97	1	1813	2	Y	-0-	13	1			-0-
02	1176	X	1176	-0-		-0-	-0-	61	1	1115	2	Y	-0-					-0-
03	1953	X	1034	-0-		-919	-0-	50	1	984	2	Y	-0-					-0-
04	1890	X	1394	-0-		-496	-0-	69	1	1325	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1062	-0-		-891	-0-	53	1	1009	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 #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

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	2263	N	1863	-0-	-400	-0-	94	1	1740	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	132	1	2465	2	Y	41	38	1	1	8	5
							45	9									
02	2044	N	1867	-0-	-177	-0-	96	1	1738	2	Y	30	32	1			3
							33	9									
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	109	1	2107	2	Y	39	37	1			5
							43	9									
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	122	1	2355	2	Y	36	35	1			6
							40	9									
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	120	1	2291	2	Y	34	34	1	1	8	5
							37	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

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	3317	X	3234	-0-	-83	-0-	148	1	3045	2	Y	37	42	1	1	8	10
							41	9									
01	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	140	1	2786	2	Y	43	41	1	1	8	11
							47	9									
02	2996	X	2432	-0-	-564	-0-	118	1	2260	2	Y	49	33	1	1	8	26
							54	9									
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	148	1	3120	2	Y	52	60	1	1	8	17
							57	9									
04	3210	X	2757	-0-	-453	-0-	125	1	2593	2	Y	35	33	1			19
							39	9									
05	3224	X	2766	-0-	-458	-0-	129	1	2596	2	Y	37	51	1	1	8	4
							41	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

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	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	66	1	1239	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	66	1	1224	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	53	1	969	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	67	1	1298	2	Y	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	58	1	1129	2	Y	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	71	1	1352	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

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	3658	X	3118	-0-	-540	-0-	159	1	2950	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	3591	X	3159	-0-	-432	-0-	160	1	2991	2	Y	7	6	1	1	8	1
							8	9									
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	155	1	2803	2	Y	7	6	1	1	8	1
							8	9									
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	159	1	3074	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	159	1	3075	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	151	1	2866	2	Y	7	6	1	1	8	1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-1444	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	24	-0-	-813	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	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-

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	2914	N	2015	-0-	-899	-0-	103	1	1912	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2390	-0-	-338	-0-	121	1	2269	2	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2229	-0-	-207	-0-	116	1	2113	2	Y	-0-					-0-
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	127	1	2471	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1915	-0-	-395	-0-	94	1	1821	2	Y	-0-					-0-
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	129	1	2456	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	44	1	822	2	Y	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	58	1	1057	2	Y	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	367	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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	3100	N	3144	-0-	44	44	159 13	1 9	2972	2	Y	12	10	1	2	8	1
01	2991	N	2947	-0-	-44	-0-	146 58	1 9	2743	2	Y	53	48	1			6
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	125 53	1 9	2256	2	Y	48	48	1	1	8	5
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	148 68	1 9	2869	2	Y	62	59	1	1	8	7
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	142 56	1 9	2748	2	Y	51	49	1	1	8	8
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	145 52	1 9	2753	2	Y	47	48	1			7

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	1736	N	1337	-0-	-399	-0-	67	1	1251	2	Y	17	15	1			2
							19	9									
01	1643	N	948	-0-	-695	-0-	48	1	885	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	1680	N	815	-0-	-865	-0-	42	1	760	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
03	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	61	1	1181	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
04	930	N	844	-0-	-86	-0-	40	1	791	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	899	N	323	-0-	-576	-0-	16	1	303	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	232	1	4317	2	Y	-0-					-0-
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	223	1	4154	2	Y	-0-					-0-
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	207	1	3765	2	Y	-0-					-0-
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	233	1	4521	2	Y	-0-					-0-
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	225	1	4359	2	Y	-0-					-0-
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	236	1	4479	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	107	1	1984	2	Y	12	21	1			1
							13	9									
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	100	1	1868	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	1848	N	1728	-0-	-120	-0-	90	1	1626	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	98	1	1913	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	95	1	1831	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	96	1	1835	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

12	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	87	1	1618	2	Y	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	94	1	1755	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1475	-0-	-121	-0-	77	1	1398	2	Y	-0-					-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	92	1	1796	2	Y	-0-					-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	102	1	1986	2	Y	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	98	1	1851	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

12	1302	N	905	-0-	-397	-0-	42	1	863	2	Y	-0-	10	1			-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	47	1	943	2	Y	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	Y	-0-					-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	2	Y	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	73	1	1504	2	Y	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	65	1	1308	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1107	-0-	-567	-0-	56	1	1051	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1140	-0-	-534	-0-	58	1	1081	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	60	1	1093	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	59	1	1135	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	64	1	1227	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	53	1	998	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	64	1	1202	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	62	1	1167	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	93	1	1692	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	111	1	2150	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	93	1	1814	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	98	1	1852	2	Y	18	18	1			3
							20	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

12	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	56	1	1051	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	51	1	953	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1036	N	811	-0-	-225	-0-	42	1	766	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	76	1	1464	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	84	1	1613	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	85	1	1623	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

12	3286	X	2581	-0-	-705	-0-	190	1	2391	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	233	1	2863	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2821	-0-	-7	-0-	211	1	2610	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	202	1	2812	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2244	-0-	-786	-0-	155	1	2089	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2718	-0-	-413	-0-	207	1	2511	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 #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	731	-0-	-819	-0-	34	1	697	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	2	Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	2	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	2	Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	Y	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	706	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	195	1	3637	2	Y	69	69	1			8
							76	9									
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	197	1	3679	2	Y	75	74	1			9
							83	9									
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	182	1	3304	2	Y	73	74	1			8
							80	9									
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	204	1	3964	2	Y	91	88	1			11
							100	9									
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	196	1	3796	2	Y	73	73	1			11
							80	9									
05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	203	1	3882	2	Y	71	72	1			10
							78	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

12	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	155	1	2886	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
01	2945	X	2931	-0-	-14	-0-	148	1	2749	2	Y	31	29	1			4
							34	9									
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	155	1	2806	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
03	2945	X	2622	-0-	-323	-0-	127	1	2462	2	Y	30	30	1			4
							33	9									
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	142	1	2758	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	167	1	3177	2	Y	31	31	1			4
							34	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

12	1922	N	1193	-0-	-729	-0-	60	1	1115	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	87	1	1625	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
02	1512	N	1234	-0-	-278	-0-	64	1	1159	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	1680	N	1291	-0-	-389	-0-	63	1	1218	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	64	1	1220	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

12	1736	N	778	-0-	-958	-0-	39	1	739	2	Y	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	69	1	1285	2	Y	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	56	1	1030	2	Y	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	74	1	1447	2	Y	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	59	1	1146	2	Y	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	65	1	1247	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-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 #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	110	1	2049	2	Y	5	4	1	1	8	1	
							6	9										
01	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	107	1	2000	2	Y	5	5	1			1	
							6	9										
02	1932	N	1435	-0-	-497	-0-	75	1	1351	2	Y	8	8	1			1	
							9	9										
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	113	1	2184	2	Y	15	13	1	1	8	2	
							17	9										
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	104	1	2014	2	Y	11	11	1			2	
							12	9										
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	89	1	1697	2	Y	8	9	1			1	
							9	9										

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

12	2927	X	2706	-0-	-221	-0-	137	1	2556	2	Y	12	11	1	1	8	1	
							13	9										
01	2883	X	1807	-0-	-1076	-0-	92	1	1715	2	Y	-0-	1	1			-0-	
02	1988	X	1437	-0-	-551	-0-	75	1	1362	2	Y	-0-					-0-	
03	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	111	1	2166	2	Y	-0-					-0-	
04	2130	X	1897	-0-	-233	-0-	93	1	1804	2	Y	-0-					-0-	
05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	120	1	2272	2	Y	-0-					-0-	

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

12	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-	
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-	
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-	
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-	
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-	
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-	

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	75	1	1372	2	Y	22	15	1			7	
							24	9										
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	67	1	1100	2	Y	32	31	1			8	
							35	9										
02	1064	N	615	-0-	-449	-0-	37	1	561	2	Y	15	14	1			9	
							17	9										
03	1178	N	615	-0-	-563	-0-	35	1	561	2	Y	17	21	1			5	
							19	9										
04	1140	N	480	-0-	-660	-0-	27	1	441	2	Y	11	8	1			8	
							12	9										
05	682	N	489	-0-	-193	-0-	28	1	450	2	Y	10	14	1			4	
							11	9										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	177	-0-	-939	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	981	-0-	-135	-0-	50	1	931	2	Y	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	100	1	1809	2	Y	-0-					-0-
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	107	1	2087	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3118	-0-	118	118	153	1	2965	2	Y	-0-					-0-
05	2010	N	1892	-0-	-118	-0-	94	1	1798	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	116	1	2119	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	126	1	2075	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1394	-0-	-90	-0-	84	1	1310	2	Y	-0-					-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	152	1	2486	2	Y	-0-					-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	129	1	2138	2	Y	-0-					-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	131	1	2124	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	86	1	1604	2	Y	30	29	1	1	8	3
							33	9									
01	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	85	1	1589	2	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
02	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	142	1	2583	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3100	N	3205	-0-	105	105	157	1	3047	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3000	N	2965	-0-	-35	70	146	1	2818	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2638	N	2568	-0-	-70	-0-	128	1	2439	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	156	1	3227	2	Y	67	73	1			19
							74	9									
01	3441	X	3432	-0-	-9	-0-	161	1	3204	2	Y	61	64	1			16
							67	9									
02	3108	X	2955	-0-	-153	-0-	143	1	2732	2	Y	73	50	1			39
							80	9									
03	3441	X	3432	-0-	-9	-0-	152	1	3208	2	Y	65	82	1			22
							72	9									
04	3330	X	3036	-0-	-294	-0-	138	1	2845	2	Y	48	44	1			26
							53	9									
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	164	1	3285	2	Y	57	77	1			6
							63	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	68	1	1259	2	Y	32	32	1			4
							35	9									
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	64	1	1208	2	Y	34	34	1			4
							37	9									
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	58	1	1039	2	Y	31	32	1			3
							34	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	66	1	1278	2	Y	41	39	1			5
							45	9									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	63	1	1221	2	Y	32	32	1			5
							35	9									
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	63	1	1195	2	Y	30	31	1			4
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	574	-0-	-728	-0-	30	1	544	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	762	-0-	-571	-0-	39	1	723	2	Y	-0-					-0-
02	532	X	199	-0-	-333	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	1395	X	720	-0-	-675	-0-	35	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	750	X	688	-0-	-62	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	775	X	578	-0-	-197	-0-	29	1	549	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

12	2604	X	2386	-0-	-218	-0-	120	1	2246	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
01	2759	X	2450	-0-	-309	-0-	123	1	2284	2	Y	39	36	1			5
							43	9									
02	2492	X	2100	-0-	-392	-0-	107	1	1953	2	Y	36	37	1			4
							40	9									
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	135	1	2607	2	Y	49	47	1			6
							54	9									
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	131	1	2527	2	Y	40	40	1			6
							44	9									
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	125	1	2379	2	Y	36	37	1			5
							40	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

12	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	68	1	1273	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	43	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	49	1	906	2	Y	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	52	1	999	2	Y	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	67	1	1307	2	Y	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	43	1	822	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

12	2981	N	2889	-0-	-92	-0-	149	1	2740	2	Y	-0-					-0-
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	151	1	2476	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	2294	-0-	-86	-0-	140	1	2154	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2503	-0-	-132	-0-	144	1	2359	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2387	-0-	-163	-0-	136	1	2251	2	Y	-0-					-0-
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	157	1	2556	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	96	1	1979	2	Y	-0-					-0-
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	90	1	1793	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1273	-0-	-211	-0-	63	1	1210	2	Y	-0-					-0-
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	80	1	1701	2	Y	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	85	1	1755	2	Y	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	85	1	1701	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 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	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	156	1	3194	2	Y	88	93	1	1	8	25
							97	9									
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	166	1	3301	2	Y	118	112	1	1	8	30
							130	9									
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	140	1	2654	2	Y	134	92	1	1	8	71
							147	9									
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	153	1	3218	2	Y	123	151	1	1	8	42
							135	9									
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	152	1	3140	2	Y	100	88	1			54
							110	9									
05	3224	X	2855	-0-	-369	-0-	131	1	2629	2	Y	86	129	1	1	8	10
							95	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	341	N	328	-0-	-13	-0-	17	1	311	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	290	-0-	-82	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	205	1	2569	2	Y	70	43	1			80
							77	9									
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	224	1	2747	2	Y	95	123	1			52
							105	9									
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	242	1	2996	2	Y	103					155
							113	9									
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	253	1	3533	2	Y	156	264	1			47
							172	9									
04	3000	N	3649	-0-	649	649	247	1	3318	2	Y	76					123
							84	9									
05	4493	X	3844	-0-	-649	-0-	286	1	3467	2	Y	83	126	1			80
							91	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	55	1	1030	2	Y	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	46	1	849	2	Y	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	775	2	Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	45	1	872	2	Y	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	1999	-0-	-419	-0-	55	1	1918	2	N	24					137
							26	9									
01	2418	N	1926	-0-	-492	-0-	56	1	1850	2	N	18					155
							20	9									
02	1764	N	1579	-0-	-185	-0-	48	1	1511	2	N	18					173
							20	9									
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	57	1	2049	2	N	22					195
							24	9									
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	57	1	2006	2	N	13					208
							14	9									
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	59	1	2020	2	N	10					218
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2504	-0-	-7	-0-	114	1	2338	2	Y	47	38	1	2	8	13
							52	9									
01	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	117	1	2317	2	Y	58	56	1			15
							64	9									
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	109	1	2082	2	Y	75	50	1	1	8	39
							83	9									
03	2511	N	2292	-0-	-219	-0-	101	1	2127	2	Y	58	77	1	1	8	19
							64	9									
04	2430	N	2332	-0-	-98	-0-	105	1	2172	2	Y	50	42	1	1	8	26
							55	9									
05	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	115	1	2310	2	Y	55	73	1	2	8	6
							61	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	118	1	2188	2	Y	37	36	1	1	8	4
							41	9									
01	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	104	1	1942	2	Y	39	37	1	1	8	5
							43	9									
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	102	1	1852	2	Y	39	39	1	1	8	4
							43	9									
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	117	1	2264	2	Y	50	47	1	1	8	6
							55	9									
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	109	1	2116	2	Y	38	38	1			6
							42	9									
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	111	1	2113	2	Y	37	37	1	1	8	5
							41	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-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 #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

12	3937	X	3206	-0-	-731	-0-	162	1	3016	2	Y	25	25	1	1	8	3
							28	9									
01	3937	X	2661	-0-	-1276	-0-	134	1	2503	2	Y	22	21	1	1	8	3
							24	9									
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	147	1	2673	2	Y	46	44	1			5
							51	9									
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	166	1	3225	2	Y	58	56	1			7
							64	9									
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	160	1	3109	2	Y	47	47	1			7
							52	9									
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	167	1	3162	2	Y	47	47	1			7
							52	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	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	124	1	2319	2	Y	-0-					-0-
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	109	1	2025	2	Y	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	91	1	1661	2	Y	-0-					-0-
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	111	1	2157	2	Y	-0-					-0-
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	117	1	2260	2	Y	-0-					-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	107	1	2027	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	73	1	1355	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
01	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	69	1	1286	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	74	1	1348	2	Y	40	40	1			4
							44	9									
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	83	1	1606	2	Y	50	48	1			6
							55	9									
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	78	1	1505	2	Y	39	39	1			6
							43	9									
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	80	1	1521	2	Y	38	38	1			6
							42	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	1922	N	1678	-0-	-244	-0-	86	1	1592	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1430	-0-	-430	-0-	73	1	1357	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1298	-0-	-326	-0-	67	1	1222	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	83	1	1628	2	Y	12	11	1	1	8	1
							13	9									
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	86	1	1666	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	89	1	1695	2	Y	9	9	1	1	8	1
							10	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	137	1	2543	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2604	N	2380	-0-	-224	-0-	121	1	2259	2	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2061	-0-	-207	-0-	107	1	1953	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2511	N	2441	-0-	-70	-0-	120	1	2320	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	125	1	2421	2	Y	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	115	1	2188	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2836	-0-	-667	-0-	143	1	2663	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
01	3215	X	2508	-0-	-707	-0-	126	1	2348	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
02	2604	X	1873	-0-	-731	-0-	97	1	1748	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	183	1	3569	2	Y	51	48	1			6
							56	9									
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	135	1	2603	2	Y	32	33	1			5
							35	9									
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	125	1	2394	2	Y	28	29	1			4
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 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	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	133	1	2477	2	Y	-0-					-0-
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	125	1	2340	2	Y	-0-					-0-
02	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	142	1	2587	2	Y	-0-					-0-
03	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	150	1	2922	2	Y	-0-					-0-
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	125	1	2428	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3477	-0-	377	377	174	1	3303	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1742	-0-	-335	-0-	88	1	1653	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	103	1	1914	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1687	-0-	-189	-0-	88	1	1599	2	Y	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	96	1	1882	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	93	1	1803	2	Y	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	98	1	1867	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	129	1	2657	2	Y	94	82	1	2	8	26
							103	9									
01	2914	N	2313	-0-	-601	-0-	105	1	2103	2	Y	95	97	1			24
							105	9									
02	2352	N	1394	-0-	-958	-0-	65	1	1241	2	Y	80	61	1	1	8	42
							88	9									
03	2883	N	2251	-0-	-632	-0-	97	1	2045	2	Y	99	107	1	1	8	33
							109	9									
04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	125	1	2595	2	Y	105	81	1	1	8	56
							116	9									
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	112	1	2244	2	Y	94	137	1	2	8	11
							103	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	173	1	3161	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3204	-0-	-144	-0-	184	1	3020	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2859	-0-	-165	-0-	173	1	2686	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2818	-0-	-530	-0-	162	1	2656	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2601	-0-	-639	-0-	148	1	2453	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2675	-0-	-673	-0-	155	1	2520	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	60	1	1113	2	Y	-0-					-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	57	1	1078	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	993	-0-	-15	-0-	52	1	941	2	Y	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	56	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	53	1	1038	2	Y	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	55	1	1044	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 #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2225	N	2225	-0-		-0-	-0-	113	1	2105	2	Y	6	5	1	1	8	1
								7	9									
01	2139	N	2044	-0-		-95	-0-	103	1	1934	2	Y	6	5	1	1	8	1
								7	9									
02	1932	N	1773	-0-		-159	-0-	93	1	1674	2	Y	5	4	1	1	8	1
								6	9									
03	2139	N	1809	-0-		-330	-0-	89	1	1714	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
04	1980	N	1931	-0-		-49	-0-	95	1	1832	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
05	2037	N	2037	-0-		-0-	-0-	101	1	1930	2	Y	5	4	1	1	8	1
								6	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	126	1	2341	2	Y	24	23	1	1	8	3
								26	9									
01	2356	N	2205	-0-		-151	-0-	111	1	2069	2	Y	23	22	1	1	8	3
								25	9									
02	2128	N	1527	-0-		-601	-0-	79	1	1430	2	Y	16	17	1			2
								18	9									
03	2356	N	2175	-0-		-181	-0-	105	1	2042	2	Y	25	23	1	1	8	3
								28	9									
04	2599	N	2599	-0-		-0-	-0-	126	1	2447	2	Y	24	23	1			4
								26	9									
05	2658	N	2658	-0-		-0-	-0-	131	1	2501	2	Y	24	24	1	1	8	3
								26	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2909	N	2909	-0-		-0-	-0-	127	1	2625	2	Y	143	153	1	2	8	40
								157	9									
01	2759	X	2623	-0-		-136	-0-	124	1	2469	2	Y	27	60	1			7
								30	9									
02	2646	X	2646	-0-		-0-	-0-	130	1	2474	2	Y	38	25	1			20
								42	9									
03	2914	X	2827	-0-		-87	-0-	126	1	2667	2	Y	31	40	1			11
								34	9									
04	2820	X	2806	-0-		-14	-0-	128	1	2649	2	Y	26	23	1			14
								29	9									
05	2945	X	2723	-0-		-222	-0-	128	1	2566	2	Y	26	37	1			3
								29	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	4476	X	4476	-0-		-0-	-0-	205	1	4235	2	Y	33	35	1	1	8	9
								36	9									
01	4309	X	4263	-0-		-46	-0-	202	1	4017	2	Y	40	39	1			10
								44	9									
02	3892	X	3892	-0-		-0-	-0-	191	1	3644	2	Y	52	34	1	1	8	27
								57	9									
03	4309	X	4129	-0-		-180	-0-	185	1	3898	2	Y	42	54	1	1	8	14
								46	9									
04	4170	X	4061	-0-		-109	-0-	185	1	3839	2	Y	34	30	1			18
								37	9									
05	4309	X	4214	-0-		-95	-0-	198	1	3974	2	Y	38	50	1	2	8	4
								42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3059	-0-	-692	-0-	142	1	2917	2	Y	-0-					-0-
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	176	1	3496	2	Y	-0-					-0-
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	177	1	3364	2	Y	-0-					-0-
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	172	1	3616	2	Y	-0-					-0-
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	169	1	3505	2	Y	-0-					-0-
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	176	1	3534	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	159	1	2972	2	Y	103	102	1	1	8	11
							113	9									
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	157	1	2925	2	Y	113	110	1	1	8	13
							124	9									
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	142	1	2572	2	Y	-0-	13	1			-0-
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	146	1	2839	2	Y	-0-					-0-
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	142	1	2746	2	Y	-0-					-0-
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	150	1	2850	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	130	1	2424	2	Y	40	39	1	1	8	4
							44	9									
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	128	1	2389	2	Y	43	41	1	1	8	5
							47	9									
02	2268	X	2234	-0-	-34	-0-	114	1	2076	2	Y	40	40	1	1	8	4
							44	9									
03	2511	X	2482	-0-	-29	-0-	119	1	2312	2	Y	46	44	1	1	8	5
							51	9									
04	2430	N	2245	-0-	-185	-0-	108	1	2098	2	Y	35	35	1			5
							39	9									
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	127	1	2415	2	Y	40	38	1	1	8	6
							44	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	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	212	1	3870	2	Y	60	66	1	1	8	18
							66	9									
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	215	1	3542	2	Y	-0-	18	1			-0-
02	3528	X	3035	-0-	-493	-0-	185	1	2850	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3044	-0-	-862	-0-	175	1	2869	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	2947	-0-	-833	-0-	167	1	2780	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3053	-0-	-853	-0-	177	1	2876	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	357	1	3338	2	Y	41					223
							45	9									
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	243	1	3227	2	Y	19	185	1			57
							21	9									
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	256	1	3063	2	Y	25					82
							28	9									
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	270	1	3137	2	Y	36					118
							40	9									
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	275	1	2945	2	Y	44					162
							48	9									
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	285	1	2774	2	Y	-0-					162

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	3007	X	2610	-0-	-397	-0-	164	1	2374	2	Y	65					152
							72	9									
01	3007	X	2180	-0-	-827	-0-	170	1	1965	2	Y	41	156	1			37
							45	9									
02	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	169	1	1968	2	Y	-0-					37
03	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	202	1	2674	2	Y	-0-					37
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	194	1	2522	2	Y	-0-	37	1			-0-
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	197	1	2434	2	Y	-0-					-0-

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	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	163	1	3024	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
01	3162	X	3044	-0-	-118	-0-	153	1	2857	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	153	1	2773	2	Y	31	32	1			3
							34	9									
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	157	1	3067	2	Y	38	36	1	1	8	4
							42	9									
04	3030	X	3011	-0-	-19	-0-	146	1	2834	2	Y	28	28	1			4
							31	9									
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	172	1	3275	2	Y	33	31	1	1	8	5
							36	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	3875	X	3825	-0-	-50	-0-	195	1	3565	2	Y	59	71	1			18
							65	9									
01	3875	X	3546	-0-	-329	-0-	197	1	3240	2	Y	99	92	1			25
							109	9									
02	3500	X	3015	-0-	-485	-0-	179	1	2758	2	Y	71	53	1			43
							78	9									
03	3875	X	3382	-0-	-493	-0-	188	1	3081	2	Y	103	116	1			30
							113	9									
04	3750	X	3139	-0-	-611	-0-	174	1	2886	2	Y	72	51	1			51
							79	9									
05	3813	X	3214	-0-	-599	-0-	182	1	2955	2	Y	70	95	1			26
							77	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	113	1	2103	2	Y	19	30	1			2
							21	9									
01	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	100	1	1852	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	2156	N	2052	-0-	-104	-0-	106	1	1923	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	115	1	2242	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	115	1	2226	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
05	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	107	1	2055	2	Y	19	19	1			3
							21	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2381	-0-	-130	-0-	108	1	2222	2	Y	46	44	1			13
							51	9									
01	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	134	1	2671	2	Y	73	66	1	1	8	19
							80	9									
02	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	125	1	2388	2	Y	91	62	1			48
							100	9									
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	121	1	2562	2	Y	74	97	1			25
							81	9									
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	121	1	2508	2	Y	61	53	1			33
							67	9									
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	127	1	2541	2	Y	64	89	1	1	8	7
							70	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	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	420	1	7817	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	7862	X	7800	-0-	-62	-0-	396	1	7404	2	Y	-0-					-0-
02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	304	1	5507	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	386	1	7504	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	360	1	6980	2	Y	-0-					-0-
05	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	379	1	7224	2	Y	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	309	2			N	-0-					42
01	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					42
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-					42
03	310	N	202	-0-	-108	-0-	56	2	146	9	N	133					175
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	263	2	61	9	N	55					230
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	525	2	11	9	N	10					240

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					58
01	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					58
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					58
03	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-					58
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					58
05	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	-0-					58

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					11
01	620	N	464	-0-	-156	-0-	463	2	1	9	Y	1					12
02	1064	N	970	-0-	-94	-0-	959	2	11	9	Y	10	14	1			8
*03	1054	N	696	-0-	-358	-0-	681	2	15	9	Y	14					22
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					22
05	1085	N	938	-0-	-147	-0-	932	2	6	9	Y	5	22	1			5

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	953	-0-	-504	-0-	945	2	8	9	Y	7					17
01	1054	N	945	-0-	-109	-0-	920	2	25	9	Y	23					40
02	1316	X	936	-0-	-380	-0-	915	2	21	9	Y	19	40	1			19
*03	1054	X	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			Y	-0-					19
*04	990	X	911	-0-	-79	-0-	911	2			Y	-0-					19
05	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1448	2	21	9	Y	19	38	1			-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					127
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					127
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					127
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					127
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					127
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					127

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1304	2	6	9	Y	5					30
01	1271	N	985	-0-	-286	-0-	985	2			Y	-0-					30
02	1064	N	926	-0-	-138	-0-	902	2	24	9	Y	22	30	1			22
*03	1240	N	752	-0-	-488	-0-	711	2	41	9	Y	37					59
*04	960	N	655	-0-	-305	-0-	655	2			Y	-0-					59
05	1023	N	415	-0-	-608	-0-	396	2	19	9	Y	17	59	1			17

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

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

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	422	-0-	-353	-0-	414	2	8	9	Y	7					75
01	1209	X	881	-0-	-328	-0-	862	2	19	9	Y	17					92
02	924	N	602	-0-	-322	-0-	561	2	41	9	Y	37	97	1			32
*03	434	N	210	-0-	-224	-0-	210	2			Y	-0-					32
*04	840	N	431	-0-	-409	-0-	431	2			Y	-0-					32
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	741	2	13	9	Y	12	34	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3297	-0-	197	197	3297	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1632	-0-	-197	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	492	-0-	-320	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
03	1984	X	798	-0-	-1186	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
04	1920	X	1356	-0-	-564	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
05	1984	X	1435	-0-	-549	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	668	2	24	9	N	22					129
01	682	N	614	-0-	-68	-0-	602	2	12	9	N	11					140
02	616	N	390	-0-	-226	-0-	335	2	55	9	N	50					190
03	682	N	501	-0-	-181	-0-	475	2	26	9	N	24					214
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-	161	1			53
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	671	2	4	9	N	4					57

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1194	2	9	9	N	8					100
01	1302	N	892	-0-	-410	-0-	892	2			N	-0-					100
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					100
03	1209	N	638	-0-	-571	-0-	638	2			N	-0-					100
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					100
05	1302	N	217	-0-	-1085	-0-	217	2			N	-0-					100

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

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-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

12	837	N	521	-0-	-316	-0-	521	2			N	-0-					90
01	744	N	508	-0-	-236	-0-	508	2			N	-0-					90
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					90
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	531	2	57	9	N	52					142
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	428	2	2	9	N	2					144
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	609	2	11	9	N	10					154

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

12	434	N	220	-0-	-214	-0-	220	2			N	-0-					39
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					39
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					39
03	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-					39
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	9	2			N	-0-					39
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	998	-0-	-2071	-0-	978	2	20	9	N	18					55
01	3069	X	406	-0-	-2663	-0-	406	2			N	-0-					55
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					55
03	1953	X	994	-0-	-959	-0-	988	2	6	9	N	5					60
04	1080	X	681	-0-	-399	-0-	675	2	6	9	N	5					65
05	992	X	573	-0-	-419	-0-	571	2	2	9	N	2					67

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

12	4526	X	4079	-0-	-447	-0-	4061	2	18	9	Y	16					106
01	4278	X	4122	-0-	-156	-0-	4098	2	24	9	Y	22	73	1			55
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3921	2	25	9	Y	23					78
03	4340	X	4213	-0-	-127	-0-	4177	2	36	9	Y	33	67	1			44
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4383	2	18	9	Y	16					60
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4900	2	17	9	Y	15					75

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

12	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	2			N	-0-					102
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					102
02	364	N	212	-0-	-152	-0-	212	2			N	-0-					102
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					102
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					102
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					102

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

12	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2031	2	4	9	N	4					44
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					44
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					44
03	1922	N	559	-0-	-1363	-0-	559	2			N	-0-					44
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					44
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					44

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2240	2	24	9	N	22					72
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2322	2	7	9	N	6					78
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2280	2	4	9	N	4					82
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2596	2	2	9	N	2					84
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					84
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1653	2	156	9	N	142	151	1			75

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

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-

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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	Y	1	1	8			65
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	338	2	1	9	Y	1	1	8			65
02	504	X	252	-0-	-252	-0-	252	2			Y	-0-					65
03	651	X	336	-0-	-315	-0-	336	2			Y	-0-					65
04	630	X	12	-0-	-618	-0-	12	2			Y	-0-					65
05	733	X	733	-0-	-0-	-0-	581	2	152	9	Y	138	176	1			27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
01	1953	X	1489	-0-	-464	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1062	-0-	-891	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

12	5425	X	1519	-0-	-3906	-0-	1519	2			N	-0-					95
01	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					95
02	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					95
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7318	2	6	9	N	5					100
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4973	2	30	9	N	27					127
05	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7210	2	77	9	N	70	73	1			124

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

12	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					145
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5529	2	81	9	N	74					219
02	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5009	2	28	9	N	25					244
03	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6044	2	199	9	N	181	178	1			247
04	4590	X	3851	-0-	-739	-0-	3851	2			N	-0-					247
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					247

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1052	-0-	-40	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	30	-0-	-1334	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	972	-0-	-348	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7378	X	7161	-0-	-217	-0-	7117	2	44	9	N	40					155
01	7347	X	7032	-0-	-315	-0-	6962	2	70	9	N	64					219
02	6412	X	6336	-0-	-76	-0-	6319	2	17	9	N	15	176	1			58
03	7161	X	7143	-0-	-18	-0-	7078	2	65	9	N	59					117
04	6930	X	6276	-0-	-654	-0-	6114	2	162	9	N	147	177	1			87
05	7161	X	6484	-0-	-677	-0-	6410	2	74	9	N	67					154

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

12	9579	X	7684	-0-	-1895	-0-	7563	2	121	9	Y	110	49	1	49	8	48
01	9300	X	8264	-0-	-1036	-0-	7960	2	304	9	Y	276	178	1	124	8	22
02	8400	X	7357	-0-	-1043	-0-	7103	2	254	9	Y	231	51	1	167	8	35
03	9300	X	8911	-0-	-389	-0-	8672	2	239	9	Y	217	159	1	64	8	29
04	8850	X	7986	-0-	-864	-0-	7756	2	230	9	Y	209	87	1	151	8	-0-
05	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8371	2	343	9	Y	312	140	1	99	8	73

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

12	100744	X	19683	-0-	-81061	-0-	19387	2	296	9	Y	269	118	1	120	8	116
01	20646	X	19890	-0-	-756	-0-	19219	2	671	9	Y	610	505	1	168	8	53
02	18070	X	18070	-0-	-0-	-0-	17704	2	366	9	Y	333	120	1	186	8	80
03	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	19358	2	473	9	Y	430	356	1	89	8	65
04	18240	X	17759	-0-	-481	-0-	17378	2	381	9	Y	346	195	1	216	8	-0-
05	20233	X	20233	-0-	-0-	-0-	19857	2	376	9	Y	342	152	1	137	8	53

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700

12	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5848	2	32	9	N	29	29	8			27
01	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5073	2	233	9	N	212	32	8			207
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4667	2	52	9	N	47	47	8			207
03	5890	X	5305	-0-	-585	-0-	5281	2	24	9	N	22	173	1	18	8	38
04	5700	X	4664	-0-	-1036	-0-	4621	2	43	9	N	39	39	8			38
05	5890	X	5545	-0-	-345	-0-	5469	2	76	9	N	69	27	8			80

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

12	13485	X	6548	-0-	-6937	-0-	6508	2	40	9	N	36	36	8			102
01	13330	X	13009	-0-	-321	-0-	12915	2	94	9	N	85	85	8			102
02	11760	X	11459	-0-	-301	-0-	11298	2	161	9	N	146	96	8			152
03	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	12972	2	264	9	N	240	227	8			165
04	12600	X	11474	-0-	-1126	-0-	11372	2	102	9	N	93	93	8			165
05	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13019	2	136	9	N	124	141	1	66	8	82

GLEASON WELL #: 1H RRCID -> 292444 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9505 - 16085

12	40300	X	35284	-0-	-5016	-0-	35042	2	242	9	N	220	161	1			260
01	40300	X	32571	-0-	-7729	-0-	32458	2	113	9	N	103	181	1			182
02	35252	X	27948	-0-	-7304	-0-	27797	2	151	9	N	137	141	1			178
03	38657	X	33156	-0-	-5501	-0-	33061	2	95	9	N	86	169	1			95
04	36690	X	26359	-0-	-10331	-0-	26213	2	146	9	N	133	172	1			56
05	35278	X	33381	-0-	-1897	-0-	33179	2	202	9	N	184					240

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	N	2					38
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	139	2	1	9	N	1					39
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	65	2	1	9	N	1					40
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	N	2					42
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2					44
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1					45

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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	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	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1293	2	8	9	Y	7	10	1			4
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	992	2	9	9	Y	8	5	1			7
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1346	2	10	9	Y	9	11	1			5
03	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1250	2	10	9	Y	9	5	1			9
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1256	2	14	9	Y	13	14	1			8
05	1488	N	759	-0-	-729	-0-	746	2	13	9	Y	12	11	1			9

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	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1855	2	44	9	Y	40	68	1			1
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1701	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	Y	7	6	1			1
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1754	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1676	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1783	2	8	9	Y	7	6	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1349	-0-	-325	-0-	1341	2	8	9	Y	7	14	1			4
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1710	2	6	9	Y	5					9
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1393	2	6	9	Y	5					14
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1556	2	6	9	Y	5	14	1			5
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1489	2	12	9	Y	11					16
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1549	2	7	9	Y	6	18	1			4

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	266	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	180	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1618	2	10	9	Y	9	8	1			2
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1387	2	11	9	Y	10	8	1	3	8	1
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1510	2	10	9	Y	9	6	1			4
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1422	2	11	9	Y	10	11	1			3
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	Y	8	10	1			1
05	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1297	2	6	9	Y	5	5	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1633	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1465	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1649	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1648	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1673	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1869	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1519	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1669	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1711	2	8	9	Y	7	7	1			1

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	49	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	49	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	45	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	493	2	Y	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	459	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	41	1	436	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	649	-0-	-188	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
01	837	X	639	-0-	-198	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	588	X	581	-0-	-7	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
03	651	X	613	-0-	-38	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	630	X	612	-0-	-18	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
05	651	X	637	-0-	-14	-0-	637	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	453	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	656	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	332	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	894	2	23	9	Y	21	14	1			7
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1012	2	182	9	Y	165	137	1			35

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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
02	504	X	419	-0-	-85	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	620	X	440	-0-	-180	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
04	600	X	440	-0-	-160	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
05	620	X	464	-0-	-156	-0-	464	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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
02	1512	X	1054	-0-	-458	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
03	1674	X	1259	-0-	-415	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
04	1620	X	1360	-0-	-260	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
05	1457	X	1294	-0-	-163	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	434	N	357	-0-	-77	-0-	355	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	321	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	366	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1216	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1083	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1064	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1227	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1146	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1189	2	7	9	Y	6	5	1			1

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	109	2	17	9	Y	15	12	1			3
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	95	2	25	9	Y	23	22	1			4
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	2	28	9	Y	25	25	1			4
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	15	2	26	9	Y	24	24	1			4
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	10	2	24	9	Y	22	22	1			4

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	218	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	218	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	403	-0-	-124	-0-	399	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	507	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	380	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	362	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	414	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

12	961	N	766	-0-	-195	-0-	765	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	960	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	868	X	598	-0-	-270	-0-	596	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	899	X	702	-0-	-197	-0-	700	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	750	X	632	-0-	-118	-0-	630	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	961	X	777	-0-	-184	-0-	775	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2025

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

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

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

12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1613	2	8	9	Y	7	9	1			1
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1579	2	8	9	Y	7	5	1			3
02	1512	N	1330	-0-	-182	-0-	1323	2	7	9	Y	6	7	1			2
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1680	2	10	9	Y	9	10	1			1
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1478	2	8	9	Y	7	5	1			3
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1483	2	9	9	Y	8	8	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

12	3503	X	3331	-0-	-172	-0-	3324	2	7	9	Y	6	5	1			2
01	3503	X	3249	-0-	-254	-0-	3239	2	10	9	Y	9	6	1			5
02	2996	X	2622	-0-	-374	-0-	2614	2	8	9	Y	7	7	1			5
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3368	2	12	9	Y	11	15	1			1
04	3210	X	3001	-0-	-209	-0-	2995	2	6	9	Y	5					6
05	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	3221	2	9	9	Y	8	8	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	3141	2	1	9	Y	1					1
01	3286	X	2787	-0-	-499	-0-	2787	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2940	X	2287	-0-	-653	-0-	2286	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3451	2	1	9	Y	1					1
04	3090	X	3075	-0-	-15	-0-	3075	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	3131	X	2734	-0-	-397	-0-	2733	2	1	9	Y	1					1

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	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	2157	2	14	9	Y	13	18	1			8
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2098	2	13	9	Y	12	9	1			11
02	2184	N	1890	-0-	-294	-0-	1889	2	1	9	Y	1	10	1			2
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2246	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2161	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2168	2	2	9	Y	2	2	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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-

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	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	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	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1779	2	41	9	Y	37	31	1			20
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1834	2	32	9	Y	29	31	1			18
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1641	2	40	9	Y	36	29	1			25
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1776	2	41	9	Y	37	59	1			3
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1660	2	41	9	Y	37	31	1			9
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1767	2	35	9	Y	32	32	1			9

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	2449	N	1006	-0-	-1443	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					1
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	295	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	265	2	1	9	Y	1					2
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	Y	2					2
05	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	2			Y	-0-					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	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2458	2	11	9	Y	10	17	1			5
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2448	2	7	9	Y	6					11
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2279	2	7	9	Y	6					17
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2428	2	7	9	Y	6	17	1			6
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2317	2	13	9	Y	12					18
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2343	2	7	9	Y	6	20	1			4

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	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2333	2	73	9	Y	66	70	1			7
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2365	2	55	9	Y	50	54	1			3
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2153	2	53	9	Y	48	47	1			4
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2350	2	54	9	Y	49	46	1			7
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2195	2	39	9	Y	35	39	1			3
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2311	2	53	9	Y	48	41	1			10

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	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2657	-0-	-164	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2685	-0-	-31	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2819	-0-	-188	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2556	-0-	-294	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2735	-0-	-241	-0-	2735	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	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1171	2	3	9	Y	3	5	1			1
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	976	2	4	9	Y	4					5
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1036	2	7	9	Y	6	5	1			6
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					6
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1107	2	4	9	Y	4	6	1			4
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	2	6	9	Y	5	5	1			4

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	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2129	2	22	9	Y	20	16	1			8
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2012	2	17	9	Y	15	16	1			7
02	1932	N	1554	-0-	-378	-0-	1541	2	13	9	Y	12	15	1			4
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2282	2	19	9	Y	17	16	1			5
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1979	2	15	9	Y	14	16	1			3
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2024	2	18	9	Y	16	17	1			2

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	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	X	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1825	-0-	-359	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1453	-0-	-562	-0-	1453	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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	796	2	8	9	Y	7	6	1			2
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	689	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	672	X	593	-0-	-79	-0-	587	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	806	X	706	-0-	-100	-0-	700	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	780	X	668	-0-	-112	-0-	662	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	806	X	562	-0-	-244	-0-	559	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

12	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	410	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	869	-0-	-1394	-0-	835	2	34	9	Y	31	34	1			6
01	1364	X	1069	-0-	-295	-0-	1032	2	37	9	Y	34	36	1			4
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1285	2	36	9	Y	33	31	1			6
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1211	2	47	9	Y	43	41	1			8
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	954	2	40	9	Y	36	37	1			7
05	1457	N	890	-0-	-567	-0-	853	2	37	9	Y	34	34	1			7

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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	307	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	300	2	13	9	Y	12	11	1			2
02	560	N	47	-0-	-513	-0-	45	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	935	2	26	9	Y	24	19	1			5
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	572	2	8	9	Y	7	9	1			3
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	522	2	9	9	Y	8	8	1			3

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	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	1440	2	1	9	Y	1					2
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1320	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1499	2	2	9	Y	2					2
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1426	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1482	2	2	9	Y	2					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1765	2	13	9	Y	12	10	1			3
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2018	2	18	9	Y	16	12	1			7
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2036	2	13	9	Y	12	11	1			8
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2216	2	20	9	Y	18	13	1			13
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1801	2	10	9	Y	9	12	1			10
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2414	2	4	9	Y	4	11	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1499	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1368	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	2	2	9	Y	2					2
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	2	1	9	Y	1	2	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2676	-0-	-21	-0-	2642	2	34	9	Y	31	25	1			12
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2640	2	30	9	Y	27	27	1			12
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2541	2	26	9	Y	24	27	1			9
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2742	2	29	9	Y	26	27	1			8
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2561	2	25	9	Y	23	26	1			5
05	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2882	2	26	9	Y	24	26	1			3

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1992	2	12	9	Y	11	19	1			-0-
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1970	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	1708	N	1640	-0-	-68	-0-	1628	2	12	9	Y	11	10	1			1
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1934	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1822	2	12	9	Y	11	10	1			1
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1847	2	12	9	Y	11	11	1			1

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1840	2	8	9	Y	7	5	1			3
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1786	2	11	9	Y	10	10	1			3
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	2	10	9	Y	9	12	1			-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1894	2	11	9	Y	10	8	1			2
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1754	2	10	9	Y	9	8	1			3
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1827	2	13	9	Y	12	9	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	491	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	403	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2634	-0-	-32	-0-	264	1	2347	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
01	2666	X	2593	-0-	-73	-0-	257	1	2311	2	Y	23	23	1			9
							25	9									
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	250	1	2274	2	Y	20	23	1			6
							22	9									
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	283	1	2465	2	Y	25	24	1			7
							28	9									
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	253	1	2442	2	Y	20	17	1			10
							22	9									
05	3100	N	3470	-0-	370	370	237	1	3210	2	Y	21	18	1			13
							23	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2787	-0-	-561	-0-	2723	2	64	9	Y	58	63	1			6
01	3193	X	2483	-0-	-710	-0-	2433	2	50	9	Y	45	48	1			3
02	2772	X	2407	-0-	-365	-0-	2362	2	45	9	Y	41	40	1			4
03	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	2766	2	48	9	Y	44	42	1			6
04	2850	X	2618	-0-	-232	-0-	2582	2	36	9	Y	33	36	1			3
05	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	2556	2	48	9	Y	44	38	1			9

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	748	-0-	-58	-0-	746	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1291	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1186	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1302	X	1001	-0-	-301	-0-	997	2	4	9	Y	4	4	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2139	2	12	9	Y	11	15	1			4
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2099	2	15	9	Y	14					18
02	1848	N	1748	-0-	-100	-0-	1726	2	22	9	Y	20	19	1			19
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2245	2	1	9	Y	1					20
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2153	2	17	9	Y	15	22	1			13
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2173	2	29	9	Y	26	22	1			17

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	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2347	-0-	-288	-0-	2314	2	33	9	Y	30	24	1			12
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2316	2	28	9	Y	25	26	1			11
02	2408	N	2171	-0-	-237	-0-	2146	2	25	9	Y	23	26	1			8
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2507	2	29	9	Y	26	26	1			8
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2351	2	25	9	Y	23	26	1			5
05	2418	N	2335	-0-	-83	-0-	2309	2	26	9	Y	24	26	1			3

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	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1734	2	24	9	Y	22	19	1			12
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1778	2	25	9	Y	23	19	1			16
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1570	2	29	9	Y	26	40	1			2
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1691	2	25	9	Y	23	20	1			5
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1681	2	21	9	Y	19	21	1			3
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1713	2	26	9	Y	24	21	1			6

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-

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	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1566	2	69	9	Y	63	57	1			13
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1138	2	56	9	Y	51	54	1			10
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1386	2	59	9	Y	54	46	1			18
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1568	2	24	9	Y	22	33	1			7
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1469	2	21	9	Y	19	23	1			3
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1476	2	15	9	Y	14	14	1			3

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	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	1546	2	1	9	Y	1					2
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1374	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	1456	N	1239	-0-	-217	-0-	1237	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
03	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	1361	2	2	9	Y	2					2
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1358	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	Y	1					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	1658	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1887	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1624	N	1530	-0-	-94	-0-	1528	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1580	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1596	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1626	2	2	9	Y	2	2	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	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2440	2	12	9	Y	11	9	1			6
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2349	2	9	9	Y	8	9	1			5
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2223	2	13	9	Y	12	9	1			8
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2378	2	12	9	Y	11	18	1			1
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2408	2	12	9	Y	11	9	1			3
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2314	2	11	9	Y	10	10	1			3

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	1922	N	1445	-0-	-477	-0-	1395	2	50	9	Y	45	4	1	40	8	3
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1552	2	35	9	Y	32	4	1	29	8	2
02	1484	N	1472	-0-	-12	-0-	1417	2	55	9	Y	50	3	1	46	8	3
03	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1338	2	50	9	Y	45	7	1	41	8	-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1460	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	1581	N	1345	-0-	-236	-0-	1341	2	4	9	Y	4	4	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	1040	-0-	-76	-0-	1032	2	8	9	Y	7	9	1			5
01	1116	X	1059	-0-	-57	-0-	1052	2	7	9	Y	6	10	1			1
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					1
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-

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	744	N	681	-0-	-63	-0-	62	1	619	2	Y	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	64	1	637	2	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	54	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	60	1	599	2	Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	52	1	525	2	Y	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	64	1	678	2	Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1949	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1550	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1596	N	709	-0-	-887	-0-	703	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1767	N	1129	-0-	-638	-0-	1123	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1779	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

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	1488	N	360	-0-	-1128	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	373	-0-	-887	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	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	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1016	-0-	-188	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1922	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1219	-0-	-405	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	953	-0-	-845	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	1043	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	652	-0-	-495	-0-	632	2	20	9	Y	18	19	1			1
01	837	X	382	-0-	-455	-0-	371	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2025

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	2181	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2164	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1895	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2150	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1979	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2099	2	4	9	Y	4	4	1			1

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1628	-0-	-449	-0-	1620	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1929	2	11	9	Y	10	9	1			2
02	1820	N	1533	-0-	-287	-0-	1524	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1884	2	12	9	Y	11	10	1			2
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1814	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1903	2	9	9	Y	8	8	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1418	2	31	9	Y	28	29	1			5
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1465	2	33	9	Y	30	30	1			5
02	1316	N	1217	-0-	-99	-0-	1186	2	31	9	Y	28	28	1			5
03	1457	N	931	-0-	-526	-0-	898	2	33	9	Y	30	30	1			5
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	744	2	32	9	Y	29	29	1			5
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1452	2	29	9	Y	26	26	1			5

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2434	-0-	-356	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	317	-0-	-86	-0-	311	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	375	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	303	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	332	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2096	2	419	9	Y	381	413	1			39
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	1995	2	347	9	Y	315	334	1			20
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	1827	2	327	9	Y	297	290	1			27
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2053	2	330	9	Y	300	286	1			41
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	1959	2	240	9	Y	218	240	1			19
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	1990	2	328	9	Y	298	254	1			63

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	585	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	506	-0-	-138	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	1492	2	10	9	Y	9	16	1			4
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1343	2	4	9	Y	4					8
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1426	2	6	9	Y	5					13
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1209	2	8	9	Y	7	14	1			6
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1404	2	13	9	Y	12					18
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1387	2	6	9	Y	5	19	1			4

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	310	1	1161	2	Y	-0-					-0-
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	305	1	1150	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1243	-0-	-45	-0-	40	1	1203	2	Y	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	936	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	2	9	9	Y	8	5	1			4
02	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	996	2	10	9	Y	9	11	1			2
03	992	X	791	-0-	-201	-0-	787	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	960	X	945	-0-	-15	-0-	942	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	1116	X	714	-0-	-402	-0-	713	2	1	9	Y	1	2	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	310	N	293	-0-	-17	-0-	280	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	248	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	280	N	192	-0-	-88	-0-	180	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	279	N	142	-0-	-137	-0-	129	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	98	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	217	N	40	-0-	-177	-0-	37	2	3	9	Y	3	5	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	327	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	299	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	562	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	310	N	98	-0-	-212	-0-	95	2	3	9	Y	3	3	1			2

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

12	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	1912	2	17	9	Y	15	23	1			9
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1131	2	13	9	Y	12	10	1			11
02	1932	N	1601	-0-	-331	-0-	1582	2	19	9	Y	17	19	1			9
03	1922	N	1439	-0-	-483	-0-	1417	2	22	9	Y	20	12	1			17
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1616	2	31	9	Y	28	28	1			17
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1825	2	37	9	Y	34	25	1			26

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1473	2	32	9	Y	29	44	1			7
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1633	2	30	9	Y	27	19	1			15
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1326	2	32	9	Y	29	21	1			23
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1463	2	37	9	Y	34	48	1			9
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1353	2	34	9	Y	31	25	1			15
05	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1439	2	29	9	Y	26	25	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1666	2	6	9	Y	5	7	1			2
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1570	2	3	9	Y	3					5
02	1512	N	1012	-0-	-500	-0-	1010	2	2	9	Y	2					7
03	1674	N	1137	-0-	-537	-0-	1134	2	3	9	Y	3	7	1			3
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1336	2	6	9	Y	5					8
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1475	2	3	9	Y	3	9	1			2

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	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1277	-0-	-11	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	940	-0-	-455	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	351	-0-	-1075	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

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	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1836	2	29	9	Y	26	39	1			6
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1801	2	25	9	Y	23	16	1			13
02	1484	N	955	-0-	-529	-0-	932	2	23	9	Y	21	18	1			16
03	1643	N	533	-0-	-1110	-0-	502	2	31	9	Y	28	38	1			6
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1673	2	26	9	Y	24	19	1			11
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2014	2	1	9	Y	1	11	1			1

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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	39	1	207	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	110	2	Y	1					1
							1	9									
02	112	N	8	-0-	-104	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	214	-0-	-65	-0-	213	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

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

12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

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

12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9617 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2025

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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	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	1860	N	1198	-0-	-662	-0-	1189	2	9	9	Y	8	9	1			1
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	863	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1848	N	491	-0-	-1357	-0-	485	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1209	N	533	-0-	-676	-0-	527	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	809	2	10	9	Y	9	8	1			2
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1256	2	13	9	Y	12	12	1			2

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	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	900	-0-	-108	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			Y	-0-					-0-

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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	38	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	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	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	558	N	412	-0-	-146	-0-	410	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	484	2	2	9	Y	2	2	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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	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	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	X	15	-0-	-16	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	380	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	421	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	363	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	854	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	896	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	756	N	726	-0-	-30	-0-	717	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	921	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	876	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	913	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
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	558	N	425	-0-	-133	-0-	424	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	784	N	652	-0-	-132	-0-	651	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

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

12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1458	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1419	2	14	9	Y	13	10	1			5
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2012	2	4	9	Y	4	6	1			3
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2434	2	6	9	Y	5	4	1			4
04	3000	N	5672	-0-	2672	2672	5647	2	25	9	Y	23	4	1			23
05	3100	N	4980	-0-	1880	4552	4811	2	169	9	Y	154	41	1			136

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

12	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	854	-0-	-386	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	305	-0-	-966	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

12	1023	X	793	-0-	-230	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
01	1023	X	909	-0-	-114	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
02	924	X	733	-0-	-191	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
03	868	X	761	-0-	-107	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
04	840	X	544	-0-	-296	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
05	899	X	687	-0-	-212	-0-	687	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

12	837	N	765	-0-	-72	-0-	746	2	19	9	Y	17					29
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	730	2	34	9	Y	31	48	1			12
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	718	2	29	9	Y	26	37	1			1
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	840	2	17	9	Y	15					16
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	843	2	34	9	Y	31	37	1			10
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	890	2	13	9	Y	12					22

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1260	2	143	9	Y	130	144	1			10
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1212	2	110	9	Y	100	104	1			6
02	1344	X	1174	-0-	-170	-0-	1088	2	86	9	Y	78	79	1			5
03	1395	X	1328	-0-	-67	-0-	1272	2	56	9	Y	51	52	1			4
04	1350	X	1206	-0-	-144	-0-	1184	2	22	9	Y	20	22	1			2
05	1395	X	1032	-0-	-363	-0-	999	2	33	9	Y	30	25	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1185	-0-	-579	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1148	-0-	-805	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1135	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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2253	-0-	-1250	-0-	2203	2	50	9	Y	45	63	1			26
01	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	2915	2	48	9	Y	44	61	1			9
02	2968	X	2557	-0-	-411	-0-	2535	2	22	9	Y	20					29
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3314	2	13	9	Y	12	28	1			13
04	3180	X	2725	-0-	-455	-0-	2711	2	14	9	Y	13	22	1			4
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3103	2	15	9	Y	14					18

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	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1336	2	4	9	Y	4					6
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1371	2	11	9	Y	10	12	1			4
02	1232	N	1153	-0-	-79	-0-	1144	2	9	9	Y	8	12	1			-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1409	2	6	9	Y	5					5
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1383	2	11	9	Y	10	12	1			3
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1438	2	4	9	Y	4					7

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	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	1493	2	19	9	Y	17	14	1			7
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1402	2	17	9	Y	15	15	1			7
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1338	2	14	9	Y	13	15	1			5
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1496	2	17	9	Y	15	15	1			5
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1421	2	13	9	Y	12	14	1			3
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1491	2	13	9	Y	12	14	1			1

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	1461	-0-	-1577	-0-	1450	2	11	9	Y	10	10	1			6
01	2914	X	2667	-0-	-247	-0-	2650	2	17	9	Y	15	15	1			6
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2370	2	15	9	Y	14	16	1			4
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2590	2	21	9	Y	19	17	1			6
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2443	2	20	9	Y	18	15	1			9
05	2635	N	2506	-0-	-129	-0-	2485	2	21	9	Y	19	16	1			12

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	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1664	2	107	9	Y	97	104	1			10
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1691	2	84	9	Y	76	81	1			5
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1486	2	78	9	Y	71	70	1			6
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1506	2	80	9	Y	73	69	1			10
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1440	2	58	9	Y	53	58	1			5
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1457	2	78	9	Y	71	61	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1431	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1530	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1352	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1408	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1482	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

12	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1452	2	9	9	Y	8	13	1			5
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1433	2	9	9	Y	8	5	1			8
02	1344	N	1321	-0-	-23	-0-	1313	2	8	9	Y	7	11	1			4
03	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1416	2	12	9	Y	11	6	1			9
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1400	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1531	2	17	9	Y	15	12	1			12

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

12	2201	X	1680	-0-	-521	-0-	1674	2	6	9	Y	5	5	1			2
01	2201	X	1496	-0-	-705	-0-	1489	2	7	9	Y	6					8
02	1988	X	1414	-0-	-574	-0-	1403	2	11	9	Y	10	8	1			10
03	1953	X	1539	-0-	-414	-0-	1539	2			Y	-0-					10
04	1710	X	1526	-0-	-184	-0-	1519	2	7	9	Y	6	11	1			5
05	1674	X	1521	-0-	-153	-0-	1513	2	8	9	Y	7	8	1			4

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1228	2	8	9	Y	7	11	1			4
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	Y	5	9	1			-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1240	2	12	9	Y	11	10	1			1
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1509	2	14	9	Y	13	9	1			5
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	972	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1085	N	634	-0-	-451	-0-	617	2	17	9	Y	15	17	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1600	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	Y	1					2
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1	9	Y	1					3
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1512	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1512	2	2	9	Y	2					3
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1512	2	1	9	Y	1	3	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

12	527	N	359	-0-	-168	-0-	356	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1099	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1008	N	964	-0-	-44	-0-	964	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1085	N	575	-0-	-510	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	263	-0-	-791	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 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	1116	X	6	-0-	-1110	-0-	3	2	3	9	Y	3	11	1			-0-
01	1116	X	932	-0-	-184	-0-	912	2	20	9	Y	18	15	1			3
02	1008	X	79	-0-	-929	-0-	69	2	10	9	Y	9	7	1			5
03	651	X	116	-0-	-535	-0-	105	2	11	9	Y	10	10	1			5
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	1	5	1			1
05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1037	2	24	9	Y	22	6	1			17

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	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1852	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1725	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			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	651	X	457	-0-	-194	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
01	651	X	299	-0-	-352	-0-	298	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	560	X	453	-0-	-107	-0-	452	2	1	9	Y	1					1
03	620	X	465	-0-	-155	-0-	465	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
05	496	X	325	-0-	-171	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2838	2	22	9	Y	20	28	1			12
01	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2798	2	24	9	Y	22	14	1			20
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2632	2	23	9	Y	21	29	1			12
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2759	2	31	9	Y	28	15	1			25
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2675	2	44	9	Y	40	42	1			23
05	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2799	2	46	9	Y	42	32	1			33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1477	-0-	-42	-0-	1468	2	9	9	Y	8	11	1			1
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	1344	N	1275	-0-	-69	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2272	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1985	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2016	N	1753	-0-	-263	-0-	1752	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2263	N	2079	-0-	-184	-0-	2078	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2061	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1793	2	1	9	Y	1					1
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1236	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1319	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	1023	N	868	-0-	-155	-0-	864	2	4	9	Y	4	5	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	536	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	660	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	599	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	609	2	6	9	Y	5	5	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1125	2	3	9	Y	3	9	1			2
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	2	4	9	Y	4					6
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	895	2	7	9	Y	6	6	1			6
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					6
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	Y	3	6	1			3
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1105	2	9	9	Y	8	6	1			5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1738	2	15	9	Y	14	15	1			1
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1514	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	1428	N	1341	-0-	-87	-0-	1331	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1610	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1537	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1558	2	11	9	Y	10	9	1			2

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2633	-0-	-467	3866	2633	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2575	-0-	-525	3341	2575	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2358	-0-	-442	2899	2358	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2604	-0-	-496	2403	2604	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2507	-0-	-493	1910	2507	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2551	-0-	-549	1361	2551	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	388	-0-	-77	-0-	387	2	1	9	Y	1	3	1			1
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					1
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					1
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8269 - 9500

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/21/2022

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

12	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

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

12	930	N	429	-0-	-501	-0-	429	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
02	840	X	355	-0-	-485	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
03	713	X	360	-0-	-353	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	600	X	306	-0-	-294	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
05	434	X	310	-0-	-124	-0-	310	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 #: 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	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	1082	2	23	9	Y	21	17	1			8
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1109	2	22	9	Y	20	19	1			9
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1107	2	18	9	Y	16	19	1			6
03	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1001	2	21	9	Y	19	19	1			6
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	890	2	19	9	Y	17	19	1			4
05	1240	N	924	-0-	-316	-0-	906	2	18	9	Y	16	18	1			2

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	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1908	2	45	9	Y	41	42	1			7
01	1767	X	419	-0-	-1348	-0-	407	2	12	9	Y	11	17	1			1
02	812	N	124	-0-	-688	-0-	122	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	899	N	562	-0-	-337	-0-	553	2	9	9	Y	8	5	1			4
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361	2	3	9	Y	3	6	1			1
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2108	2	42	9	Y	38	32	1			7

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1579	2	2	9	Y	2					3
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1577	2	8	9	Y	7	7	1			3
02	1372	N	1363	-0-	-9	-0-	1359	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
03	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1431	2	3	9	Y	3					3
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1318	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	1353	2	2	9	Y	2					4

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	1077	-0-	-70	-0-	994	2	83	9	Y	75	80	1			8
01	1147	X	1034	-0-	-113	-0-	970	2	64	9	Y	58	62	1			4
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1041	2	59	9	Y	54	53	1			5
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	817	2	62	9	Y	56	53	1			8
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	754	2	40	9	Y	36	40	1			4
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	886	2	61	9	Y	55	47	1			12

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
01	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	1777	-0-	-734	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1925	-0-	-214	-0-	1910	2	15	9	Y	14	11	1			6
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1806	2	9	9	Y	8	13	1			1
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2337	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2204	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2331	2	4	9	Y	4	3	1			2

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	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1799	-0-	-161	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/19/2024 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	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1801	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1476	2	28	9	Y	25	30	1			-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1198	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1199	2	58	9	Y	53	42	1			11
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1116	2	39	9	Y	35	34	1			12
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1086	2	100	9	Y	91	79	1			24

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	1023	N	991	-0-	-32	-0-	981	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	916	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	896	N	876	-0-	-20	-0-	868	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	945	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	991	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1001	2	9	9	Y	8	8	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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

12	961	N	940	-0-	-21	-0-	934	2	6	9	Y	5	6	1			2
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	907	2	7	9	Y	6					8
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	817	2	10	9	Y	9	8	1			9
03	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	2			Y	-0-					9
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	842	2	7	9	Y	6	10	1			5
05	930	N	862	-0-	-68	-0-	850	2	12	9	Y	11	9	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

12	3472	X	719	-0-	-2753	-0-	712	2	7	9	Y	6	7	1			1
01	3472	X	3133	-0-	-339	-0-	3115	2	18	9	Y	16	14	1			3
02	3164	X	2311	-0-	-853	-0-	2298	2	13	9	Y	12	13	1			2
03	3503	X	3019	-0-	-484	-0-	3001	2	18	9	Y	16	15	1			3
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2817	2	14	9	Y	13	14	1			2
05	3131	X	2759	-0-	-372	-0-	2747	2	12	9	Y	11	11	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

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-

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

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

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	832	-0-	-656	-0-	75	1	744	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	91	1	909	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
02	1008	N	876	-0-	-132	-0-	81	1	783	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
03	837	N	780	-0-	-57	-0-	71	1	702	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	487	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	961	N	475	-0-	-486	-0-	41	1	433	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

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-

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

12	341	N	335	-0-	-6	-0-	331	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	555	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1495	2	11	9	Y	10	11	1			2
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1005	2	8	9	Y	7	6	1			3
02	1344	N	1014	-0-	-330	-0-	1005	2	9	9	Y	8	8	1			3
03	1519	N	1102	-0-	-417	-0-	1092	2	10	9	Y	9	10	1			2
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	733	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	1116	N	863	-0-	-253	-0-	857	2	6	9	Y	5	5	1			2

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	101 81	1 9	1364	2	Y	74	35	1	45	8	15
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	94 56	1 9	1244	2	Y	51	34	1	26	8	6
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	123 90	1 9	1572	2	Y	82	54	8			34
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	165 90	1 9	2208	2	Y	82	36	1	49	8	31
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	151 24	1 9	2018	2	Y	22	36	1			17
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	151 19	1 9	2004	2	Y	17	24	1			10

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

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

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8313 - 9557

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1423	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1344	N	57	-0-	-1287	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	80	-0-	-1346	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/21/2025

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

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

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

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433

12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

12	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1335	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1345	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1206	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1228	2	12	9	Y	11	10	1			2
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1263	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1296	2	9	9	Y	8	8	1			2

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	252	2	10	9	Y	9	7	1			2
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	108	2	6	9	Y	5	6	1			1
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	151	2	6	9	Y	5	4	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	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 #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

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

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 (-)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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1466	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1429	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2152	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2231	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2442	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2529	2	4	9	Y	4	3	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4513	2	41	9	Y	37	41	1			3
01	3999	X	3798	-0-	-201	-0-	3759	2	39	9	Y	35	33	1			5
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3602	2	32	9	Y	29	28	1			6
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3992	2	36	9	Y	33	35	1			4
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4057	2	39	9	Y	35	34	1			5
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4097	2	39	9	Y	35	32	1			8

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	630	2	12	9	Y	11	10	1			6
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	698	2	18	9	Y	16	16	1			6
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	679	2	14	9	Y	13	15	1			4
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	772	2	22	9	Y	20	19	1			5
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	889	2	2	9	Y	2	5	1			2
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	Y	1	2	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	809	-0-	-245	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
02	1036	X	958	-0-	-78	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
03	1147	X	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
04	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
05	1209	X	1021	-0-	-188	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2760	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2014	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2240	N	1657	-0-	-583	-0-	1655	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2480	N	1178	-0-	-1302	-0-	1176	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2431	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2051	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1708	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1695	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1702	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1650	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1718	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1180	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	836	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1132	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1333	2	12	9	Y	11	10	1			2
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1227	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1211	2	10	9	Y	9	9	1			2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1681	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1783	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	1960	N	1602	-0-	-358	-0-	1591	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2050	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2006	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2061	2	11	9	Y	10	10	1			2

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	685	-0-	-617	-0-	670	2	15	9	Y	14	15	1			1
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1151	2	21	9	Y	19	16	1			4
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1306	2	19	9	Y	17	18	1			3
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1531	2	21	9	Y	19	20	1			2
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1541	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1665	2	20	9	Y	18	17	1			4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	579	-0-	-351	-0-	573	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	744	X	675	-0-	-69	-0-	669	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	588	N	509	-0-	-79	-0-	506	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	691	2	8	9	Y	7	6	1			1
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	558	N	435	-0-	-123	-0-	431	2	4	9	Y	4	4	1			1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	429	-0-	-749	-0-	409	2	20	9	Y	18	19	1			1
01	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2125	2	35	9	Y	32	26	1			7
02	4032	X	2736	-0-	-1296	-0-	2710	2	26	9	Y	24	26	1			5
03	3162	X	1650	-0-	-1512	-0-	1628	2	22	9	Y	20	24	1			1
04	1740	X	979	-0-	-761	-0-	962	2	17	9	Y	15	15	1			1
05	3038	X	569	-0-	-2469	-0-	557	2	12	9	Y	11	10	1			2

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	500	-0-	-151	-0-	478	2	22	9	Y	20	21	1			6
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	743	2	15	9	Y	14	15	1			5
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	570	2	7	9	Y	6	9	1			2
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	591	2	20	9	Y	18	17	1			3
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1	3	1			1
*05	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-	1	0			-0-

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	1425	2	42	9	Y	38	42	1			17
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1410	2	37	9	Y	34	38	1			13
02	1456	N	1426	-0-	-30	-0-	1384	2	42	9	Y	38	40	1			11
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1518	2	52	9	Y	47	45	1			13
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1546	2	42	9	Y	38	32	1			19
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1608	2	42	9	Y	38	33	1			24

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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1626	2	13	9	Y	12	13	1			5
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1367	2	14	9	Y	13	13	1			5
02	1540	N	1311	-0-	-229	-0-	1299	2	12	9	Y	11	13	1			3
03	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1589	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	866	-0-	-405	-0-	198	1	668	2	N	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	189	1	615	2	N	-0-					-0-
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	170	1	581	2	N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	203	1	969	2	N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	196	1	882	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	187	1	1332	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	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3111	-0-	11	11	3111	2			Y	-0-					-0-
02	2734	N	2723	-0-	-11	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	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	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1227	-0-	-5	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	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	1984	X	1936	-0-	-48	-0-	1935	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1984	X	1858	-0-	-126	-0-	1857	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1939	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2056	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1950	X	1897	-0-	-53	-0-	1896	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2139	X	1754	-0-	-385	-0-	1753	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

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	1089	2	29	9	Y	26	37	1			18
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1106	2	28	9	Y	25	37	1			6
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1043	2	46	9	Y	42					48
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1151	2	41	9	Y	37	51	1			34
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1085	2	44	9	Y	40	63	1			11
05	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	999	2	46	9	Y	42					53

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1239	-0-	-683	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	277	-0-	-1263	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	346	-0-	-894	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2679	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2443	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	2492	N	2266	-0-	-226	-0-	2255	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2798	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2483	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	2496	2	10	9	Y	9	9	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1129	2	15	9	Y	14	18	1			8
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	958	2	14	9	Y	13	9	1			12
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1248	2	12	9	Y	11	17	1			6
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1532	2	17	9	Y	15	8	1			13
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1479	2	24	9	Y	22	23	1			12
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1493	2	25	9	Y	23	17	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	2435	N	2189	-0-	-246	-0-	2180	2	9	9	Y	8	7	1			3
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2051	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	1988	N	1829	-0-	-159	-0-	1829	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1784	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1535	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1426	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	1315	2	8	9	Y	7	8	1			4
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1538	2	7	9	Y	6	8	1			2
02	1568	N	1238	-0-	-330	-0-	1231	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
03	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	1114	2	8	9	Y	7	5	1			2
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1202	2	9	9	Y	8	7	1			3
05	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1332	2	9	9	Y	8	7	1			4

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

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

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

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2665	-0-	-32	-0-	2655	2	10	9	Y	9	13	1			5
01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2674	2	11	9	Y	10	6	1			9
02	2296	N	2207	-0-	-89	-0-	2196	2	11	9	Y	10	14	1			5
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2746	2	14	9	Y	13	7	1			11
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2591	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	3221	-0-	121	121	3199	2	22	9	Y	20	15	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
01	434	X	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	43	1	686	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	37	1	578	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	744	N	698	-0-	-46	-0-	40	1	652	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	624	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	682	N	645	-0-	-37	-0-	41	1	604	2	Y	-0-	1	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	361	-0-	-11	-0-	358	2	3	9	Y	3	6	1			2
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2461	-0-	-701	-0-	144	1	2309	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
01	3162	X	2856	-0-	-306	-0-	171	1	2676	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	2548	X	1634	-0-	-914	-0-	99	1	1526	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
03	2821	X	1434	-0-	-1387	-0-	82	1	1344	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
04	2370	X	2313	-0-	-57	-0-	127	1	2179	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	2852	X	2231	-0-	-621	-0-	143	1	2077	2	Y	10	8	1			5
							11	9									

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1682	2	10	9	Y	9	9	1			3
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1622	2	8	9	Y	7	8	1			2
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1467	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1653	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1572	2	7	9	Y	6	5	1			2
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1614	2	8	9	Y	7	5	1			4

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1492	2	28	9	Y	25	34	1			9
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1340	2	17	9	Y	15					24
02	1316	N	1179	-0-	-137	-0-	1171	2	8	9	Y	7	22	1			9
03	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			Y	-0-					9
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1403	2	6	9	Y	5	10	1			4
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1349	2	11	9	Y	10	8	1			6

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

12	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2079	2	17	9	Y	15	22	1			22
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2099	2	4	9	Y	4					26
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					26
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2102	2	18	9	Y	16	23	1			19
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2076	2	8	9	Y	7					26
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2144	2	3	9	Y	3					29

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

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-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

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	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1430	2	132	9	Y	120	129	1			12
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1310	2	105	9	Y	95	101	1			6
02	1288	N	1164	-0-	-124	-0-	1066	2	98	9	Y	89	87	1			8
03	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1055	2	98	9	Y	89	85	1			12
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1360	2	73	9	Y	66	72	1			6
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1465	2	98	9	Y	89	76	1			19

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	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	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	2294	N	1787	-0-	-507	-0-	1786	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2200	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1971	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2504	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2114	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2447	2	1	9	N	1	1	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	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	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1521	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1387	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1333	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1423	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1417	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	1426	N	916	-0-	-510	-0-	908	2	8	9	Y	7	7	1			1

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2454	-0-	-801	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2342	-0-	-789	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2220	-0-	-580	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3293	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2943	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-

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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1463	2	14	9	Y	13	14	1			2
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1685	2	18	9	Y	16	15	1			3
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1527	2	14	9	Y	13	14	1			2
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1691	2	18	9	Y	16	15	1			3
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1677	2	15	9	Y	14	14	1			3
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1844	2	13	9	Y	12	13	1			2

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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	612	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	625	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	679	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	628	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	487	2	10	9	Y	9	9	1			2

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	1021	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1201	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	980	N	947	-0-	-33	-0-	943	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1217	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1190	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	Y	4	4	1			1

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2006	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1978	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1800	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1987	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1926	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1959	2	9	9	Y	8	8	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550

12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
02	420	X	392	-0-	-28	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
03	434	X	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
04	420	X	401	-0-	-19	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
05	434	X	402	-0-	-32	-0-	402	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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	616	N	458	-0-	-158	-0-	457	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	620	N	552	-0-	-68	-0-	551	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

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

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	1116	N	996	-0-	-120	-0-	830	2	166	9	Y	151	154	1			27
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	799	2	172	9	Y	156	156	1			27
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	759	2	147	9	Y	134	138	1			23
03	992	N	840	-0-	-152	-0-	686	2	154	9	Y	140	137	1			26
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	862	2	162	9	Y	147	146	1			27
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	927	2	150	9	Y	136	136	1			27

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	2790	X	1508	-0-	-1282	-0-	1508	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	2790	X	2150	-0-	-640	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
04	1770	X	1511	-0-	-259	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	1836	-0-	-1388	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	754	-0-	-52	-0-	729	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	806	X	723	-0-	-83	-0-	697	2	26	9	Y	24	24	1			4
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	589	2	24	9	Y	22	22	1			4
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	643	2	26	9	Y	24	24	1			4
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	568	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	682	N	613	-0-	-69	-0-	590	2	23	9	Y	21	21	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1438	2	72	9	Y	65	66	1			12
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1425	2	76	9	Y	69	69	1			12
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1310	2	67	9	Y	61	63	1			10
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1465	2	77	9	Y	70	68	1			12
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1415	2	74	9	Y	67	67	1			12
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1427	2	66	9	Y	60	60	1			12

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1475	2	22	9	Y	20	17	1			11
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1487	2	18	9	Y	16	17	1			10
02	1344	N	1310	-0-	-34	-0-	1288	2	22	9	Y	20	16	1			14
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1472	2	23	9	Y	21	33	1			2
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1453	2	22	9	Y	20	17	1			5
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1446	2	20	9	Y	18	18	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5939	-0-	-75	-0-	5922	2	17	9	Y	15	17	1			1
01	5983	X	5965	-0-	-18	-0-	5947	2	18	9	Y	16	14	1			3
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5462	2	14	9	Y	13	13	1			3
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5507	2	14	9	Y	13	14	1			2
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5649	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	5425	X	5224	-0-	-201	-0-	5210	2	14	9	Y	13	12	1			3

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	90 10	1 9	1433	2	Y	9	10	1			4
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	98 10	1 9	1530	2	Y	9	10	1			3
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	77 9	1 9	1190	2	Y	8	8	1			3
03	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	79 10	1 9	1293	2	Y	9	8	1			4
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	85 6	1 9	1460	2	Y	5	7	1			2
05	1426	N	1025	-0-	-401	-0-	66 4	1 9	955	2	Y	4	3	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	5640	2	31	9	Y	28	25	1			10
01	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5506	2	44	9	Y	40	29	1			21
02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4516	2	41	9	Y	37	32	1			26
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5035	2	50	9	Y	45	69	1			2
04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4444	2	31	9	Y	28					30
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4379	2	36	9	Y	33	37	1			26

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	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

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

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

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

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

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

12	527	X	-0-	-0-	-527	-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-

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3226	2	19	9	Y	17	22	1			10
01	3162	X	2480	-0-	-682	-0-	2462	2	18	9	Y	16	25	1			1
02	2856	X	2298	-0-	-558	-0-	2275	2	23	9	Y	21	20	1			2
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3341	2	31	9	Y	28	20	1			10
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3107	2	25	9	Y	23	21	1			12
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3186	2	39	9	Y	35	39	1			8

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1087	2	13	9	Y	12	14	1			9
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1026	2	29	9	Y	26	31	1			4
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	942	2	7	9	Y	6	10	1			-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1113	2	12	9	Y	11	7	1			4
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1023	2	9	9	Y	8	5	1			7
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1076	2	21	9	Y	19	21	1			5

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2584	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2369	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2327	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2925	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2657	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2720	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
04	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
05	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	151	-0-	-221	-0-	147	2	4	9	Y	4	2	1			2
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	201	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	336	X	118	-0-	-218	-0-	116	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
03	217	X	147	-0-	-70	-0-	139	2	8	9	Y	7	5	1			2
04	210	X	62	-0-	-148	-0-	60	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
05	217	X	131	-0-	-86	-0-	125	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	1973	-0-	-631	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	996	-0-	-771	-0-	996	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1549	2	23	9	Y	21	22	1			5
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1501	2	8	9	Y	7	8	1			4
02	1484	N	1254	-0-	-230	-0-	1246	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1465	2	9	9	Y	8	13	1			-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5					5
05	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1374	2	8	9	Y	7	7	1			5

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

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

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2082	-0-	-119	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	285	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	186	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	721	2			Y	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		272	-0-	272	272	272	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		444	-0-	444	716	444	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		233	-0-	233	949	233	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		104	-0-	104	1053	104	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	877	-0-	-22	-0-	858	2	19	9	Y	17	18	1			3
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	885	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	938	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1141	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1042	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1155	2	18	9	Y	16	16	1			3

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	1265	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1197	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1093	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1310	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1207	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	2	3	9	Y	3	3	1			1

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1204	N	1093	-0-	-111	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1064	-0-	-393	-0-	1063	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	Y	1					1
05	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	2			Y	-0-	1	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1419	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1891	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1626	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1371	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1567	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1387	2	2	9	Y	2	2	1			1

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2218	2	69	9	Y	63	65	1			11
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2172	2	75	9	Y	68	67	1			12
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1992	2	66	9	Y	60	62	1			10
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2163	2	76	9	Y	69	67	1			12
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2112	2	73	9	Y	66	66	1			12
05	2201	N	2043	-0-	-158	-0-	1979	2	64	9	Y	58	59	1			11

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2268	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2111	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2053	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2177	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2166	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2224	2	9	9	Y	8	8	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2692	-0-	-164	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2740	-0-	-422	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2874	-0-	-195	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1279	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1126	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1232	X	1205	-0-	-27	-0-	1201	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1364	X	1340	-0-	-24	-0-	1336	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1320	X	1219	-0-	-101	-0-	1215	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1333	X	1290	-0-	-43	-0-	1286	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

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	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2990	2	46	9	Y	42	43	1			8
01	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	2902	2	50	9	Y	45	45	1			8
02	2632	N	2283	-0-	-349	-0-	2238	2	45	9	Y	41	42	1			7
03	2914	N	2668	-0-	-246	-0-	2617	2	51	9	Y	46	45	1			8
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2554	2	48	9	Y	44	44	1			8
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2538	2	43	9	Y	39	39	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	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	2086	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1868	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1932	N	1669	-0-	-263	-0-	1658	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	2108	N	1857	-0-	-251	-0-	1845	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1632	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1628	2	11	9	Y	10	10	1			2

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	1333	N	1107	-0-	-226	-0-	1098	2	9	9	Y	8	16	1			3
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2005	2	14	9	Y	13	8	1			8
02	1904	N	1531	-0-	-373	-0-	1517	2	14	9	Y	13	10	1			11
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2524	2	19	9	Y	17	23	1			5
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1825	2	14	9	Y	13	11	1			7
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2342	2	15	9	Y	14	13	1			8

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	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4209	2	79	9	Y	72	73	1			13
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4183	2	83	9	Y	75	75	1			13
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3737	2	75	9	Y	68	70	1			11
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4092	2	85	9	Y	77	75	1			13
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3905	2	81	9	Y	74	74	1			13
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4181	2	73	9	Y	66	66	1			13

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	3317	X	2389	-0-	-928	-0-	2382	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3317	X	2560	-0-	-757	-0-	2554	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3436	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3683	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3459	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3317	X	2988	-0-	-329	-0-	2982	2	6	9	Y	5	5	1			1

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	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2355	2	45	9	Y	41	45	1			27
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1713	2	96	9	Y	87	106	1			8
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1803	2	99	9	Y	90	89	1			9
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2367	2	118	9	Y	107	77	1			39
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1616	2	102	9	Y	93	85	1			47
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2106	2	144	9	Y	131	149	1			29

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	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	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2847	2	9	9	Y	8	13	1			3
01	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2934	2	11	9	Y	10					13
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2424	2	17	9	Y	15	14	1			14
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2465	2	1	9	Y	1					15
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2439	2	11	9	Y	10	16	1			9
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2452	2	21	9	Y	19	16	1			12

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	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1645	-0-	-246	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	1602	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	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-

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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
02	532	X	361	-0-	-171	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
04	540	X	494	-0-	-46	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
05	558	X	461	-0-	-97	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4424	2	26	9	Y	24	23	1			4
01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4355	2	20	9	Y	18	19	1			3
02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4182	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4791	2	23	9	Y	21	20	1			4
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4143	2	20	9	Y	18	19	1			3
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4461	2	19	9	Y	17	17	1			3

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	2046	N	1353	-0-	-693	-0-	1346	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1126	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1540	N	1487	-0-	-53	-0-	1479	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1275	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1314	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	1643	N	1319	-0-	-324	-0-	1309	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

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	1798	N	935	-0-	-863	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
02	1680	X	1073	-0-	-607	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
03	1860	X	1052	-0-	-808	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
04	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
05	1178	X	680	-0-	-498	-0-	680	2			Y	-0-					-0-

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	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-

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	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1642	2	18	9	Y	16	19	1			3
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1573	2	14	9	Y	13	10	1			6
02	1484	N	1231	-0-	-253	-0-	1217	2	14	9	Y	13	15	1			4
03	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	1523	2	20	9	Y	18	19	1			3
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1069	2	13	9	Y	12	9	1			6
05	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	1127	2	14	9	Y	13	14	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	1023	N	969	-0-	-54	-0-	957	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	692	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1036	X	563	-0-	-473	-0-	552	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	1116	X	524	-0-	-592	-0-	512	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1050	X	455	-0-	-595	-0-	443	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	961	X	430	-0-	-531	-0-	419	2	11	9	Y	10	10	1			2

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	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2154	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2054	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1901	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2014	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1981	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2003	2	13	9	Y	12	11	1			3

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	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1884	2	29	9	Y	26	26	1			5
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1897	2	30	9	Y	27	27	1			5
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1715	2	26	9	Y	24	25	1			4
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1910	2	31	9	Y	28	27	1			5
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1858	2	29	9	Y	26	26	1			5
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1901	2	25	9	Y	23	23	1			5

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3039	-0-	-154	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	3031	-0-	-7	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2687	-0-	-57	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
04	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	950	-0-	-104	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2328	2	11	9	Y	10	15	1			5
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2090	2	7	9	Y	6	5	1			6
02	1792	N	1775	-0-	-17	-0-	1769	2	6	9	Y	5	8	1			3
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2037	2	8	9	Y	7	4	1			6
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1940	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	1708	2	11	9	Y	10	8	1			8

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1376	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1429	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1360	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1677	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1630	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	Y	1	1	1			1

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1868	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1756	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1685	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1855	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1685	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	1756	2	18	9	Y	16	16	1			3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1741	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1698	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1535	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1719	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1669	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1672	2	10	9	Y	9	9	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1376	-0-	-80	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	936	-0-	-149	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1647	2	73	9	Y	66	67	1			12
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1811	2	76	9	Y	69	69	1			12
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1686	2	68	9	Y	62	64	1			10
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1813	2	78	9	Y	71	69	1			12
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1790	2	75	9	Y	68	68	1			12
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1821	2	59	9	Y	54	57	1			9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	1	1			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	179	1	2863	2	Y	39	40	1			17
							43	9									
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	169	1	2646	2	Y	36	42	1			11
							40	9									
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	157	1	2426	2	Y	35	33	1			13
							39	9									
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	173	1	2830	2	Y	36	32	1			17
							40	9									
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	153	1	2623	2	Y	41	35	1			23
							45	9									
05	2604	N	2291	-0-	-313	-0-	141	1	2059	2	Y	83	68	1			38
							91	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3071	2	23	9	Y	21	21	1			4
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2973	2	23	9	Y	21	21	1			4
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2739	2	21	9	Y	19	20	1			3
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3125	2	24	9	Y	22	21	1			4
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3026	2	23	9	Y	21	21	1			4
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3102	2	21	9	Y	19	19	1			4

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	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2593	2	44	9	Y	40	41	1			7
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2225	2	43	9	Y	39	40	1			6
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2458	2	42	9	Y	38	38	1			6
03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2762	2	50	9	Y	45	43	1			8
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2486	2	46	9	Y	42	42	1			8
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2537	2	40	9	Y	36	37	1			7

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 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	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	671	2	9	9	Y	8	7	1			2
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	599	2	9	9	Y	8	9	1			1
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	609	2	33	9	Y	30	13	1			18
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	644	2	68	9	Y	62	52	1			28
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	818	2	56	9	Y	51	71	1			8
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	766	2	43	9	Y	39	41	1			6

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2691	-0-	-130	-0-	2667	2	24	9	Y	22	19	1			4
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2579	2	34	9	Y	31	29	1			6
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2389	2	30	9	Y	27	31	1			2
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2706	2	25	9	Y	23	20	1			5
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2638	2	21	9	Y	19	20	1			4
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2716	2	32	9	Y	29	30	1			3

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	882	-0-	-17	-0-	881	2	1	9	Y	1					1
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	935	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	812	N	758	-0-	-54	-0-	758	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	1055	-0-	-61	-0-	1049	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1116	X	1096	-0-	-20	-0-	1089	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	980	N	950	-0-	-30	-0-	944	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1017	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	999	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1004	2	6	9	Y	5	5	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1767	-0-	-217	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1301	-0-	-404	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-

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	837	N	620	-0-	-217	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
02	756	X	671	-0-	-85	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
03	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
04	690	X	649	-0-	-41	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
05	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1518	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1344	N	1276	-0-	-68	-0-	1267	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	1367	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1367	2	8	9	Y	7	7	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	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	1737	2	35	9	Y	32	32	1			6
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1786	2	36	9	Y	33	33	1			6
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1619	2	33	9	Y	30	31	1			5
03	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	1728	2	37	9	Y	34	33	1			6
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1555	2	35	9	Y	32	32	1			6
05	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	1591	2	32	9	Y	29	29	1			6

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6236 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3271	2	356	9	Y	324	356	1			14
01	3627	X	3548	-0-	-79	-0-	3175	2	373	9	Y	339	344	1			9
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	2984	2	397	9	Y	361	349	1			21
03	3627	X	3497	-0-	-130	-0-	3079	2	418	9	Y	380	384	1			17
04	3510	X	3137	-0-	-373	-0-	2723	2	414	9	Y	376	358	1			35
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3222	2	462	9	Y	420	411	1			44

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	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-

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	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-

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	2542	X	2308	-0-	-234	-0-	2302	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	2542	X	2206	-0-	-336	-0-	2198	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2199	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
03	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	2286	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2259	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	2387	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT B WELL #: B 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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	886	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	1036	X	925	-0-	-111	-0-	919	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	1147	X	981	-0-	-166	-0-	975	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	1110	X	972	-0-	-138	-0-	966	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	1023	X	882	-0-	-141	-0-	874	2	8	9	Y	7	6	1			1

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3084	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2979	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2632	N	2622	-0-	-10	-0-	2615	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2918	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2852	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2914	N	2883	-0-	-31	-0-	2876	2	7	9	Y	6	6	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3107	-0-	7	9	3107	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3126	-0-	26	35	3126	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2819	-0-	19	54	2819	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3123	-0-	23	77	3123	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3055	-0-	55	132	3055	2			Y	-0-					-0-
05	3299	X	3167	-0-	-132	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2264	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2471	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2125	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2270	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2238	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2284	2	8	9	Y	7	7	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1583	2	59	9	Y	54	55	1			10
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1499	2	63	9	Y	57	57	1			10
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1391	2	56	9	Y	51	53	1			8
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1483	2	65	9	Y	59	57	1			10
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1496	2	61	9	Y	55	55	1			10
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1477	2	54	9	Y	49	49	1			10

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2134	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2160	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1912	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2156	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2062	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2112	2	11	9	Y	10	10	1			2

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2855	2	25	9	Y	23	24	1			4
01	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2831	2	28	9	Y	25	25	1			4
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2559	2	25	9	Y	23	23	1			4
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2843	2	29	9	Y	26	25	1			5
04	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2773	2	26	9	Y	24	25	1			4
05	2821	N	2679	-0-	-142	-0-	2655	2	24	9	Y	22	22	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 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	930	X	897	-0-	-33	-0-	891	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	930	X	767	-0-	-163	-0-	761	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	756	N	628	-0-	-128	-0-	622	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	923	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	800	2	4	9	Y	4	4	1			1

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	651	N	48	-0-	-603	-0-	41	2	7	9	Y	6	5	1			2
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	29	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	16	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

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	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2915	2	12	9	Y	11	13	1			2
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2623	2	10	9	Y	9	7	1			4
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2577	2	11	9	Y	10	11	1			3
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2989	2	14	9	Y	13	14	1			2
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2934	2	11	9	Y	10	7	1			5
05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3041	2	12	9	Y	11	12	1			4

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	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-

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	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2332	2	18	9	Y	16					48
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2354	2	24	9	Y	22	52	1			18
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2180	2	23	9	Y	21					39
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2366	2	31	9	Y	28	53	1			14
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2317	2	26	9	Y	24					38
05	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	2256	2	14	9	Y	13					51

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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3127	-0-	27	27	3119	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	3100	N	3264	-0-	164	191	3255	2	9	9	Y	8	7	1			2
02	2800	N	3002	-0-	202	393	2998	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	3307	X	2914	-0-	-393	-0-	2908	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	2610	X	2588	-0-	-22	-0-	2582	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2769	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

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	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2423	2	4	9	Y	4	23	1			4
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2449	2	7	9	Y	6					10
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2206	2	10	9	Y	9	10	1			9
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					9
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2287	2	7	9	Y	6	10	1			5
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2446	2	12	9	Y	11	9	1			7

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	372	N	304	-0-	-68	-0-	303	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	274	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	1006	2	17	9	Y	15	15	1			3
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1583	2	10	9	Y	9	11	1			1
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1727	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2007	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1897	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1922	N	1350	-0-	-572	-0-	1344	2	6	9	Y	5	5	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2177	2	30	9	Y	27	28	1			5
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2191	2	32	9	Y	29	29	1			5
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1960	2	29	9	Y	26	27	1			4
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2230	2	33	9	Y	30	29	1			5
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2198	2	32	9	Y	29	29	1			5
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2219	2	28	9	Y	25	25	1			5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1646	-0-	-286	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1737	-0-	-247	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1688	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	3100	N	3265	-0-	165	165	189	1	3030	2	Y	42	43	1			18
							46	9									
01	3100	N	3352	-0-	252	417	199	1	3110	2	Y	39	45	1			12
							43	9									
02	2800	N	3136	-0-	336	753	188	1	2906	2	Y	38	36	1			14
							42	9									
03	4106	X	3353	-0-	-753	-0-	190	1	3121	2	Y	38	34	1			18
							42	9									
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	190	1	3242	2	Y	19	28	1			9
							21	9									
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	196	1	2863	2	Y	10	9	1			10
							11	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	1519	N	724	-0-	-795	-0-	695	2	29	9	Y	26	35	1			11
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	391	2	13	9	Y	12	19	1			4
02	1176	N	528	-0-	-648	-0-	509	2	19	9	Y	17	18	1			3
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	661	2	23	9	Y	21	20	1			4
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	2	2	9	Y	2	3	1			3
05	589	N	174	-0-	-415	-0-	165	2	9	9	Y	8	7	1			4

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

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

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1405	2	25	9	Y	23					54
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1472	2	17	9	Y	15	52	1			17
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1380	2	13	9	Y	12					29
03	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1387	2	22	9	Y	20					49
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1514	2	37	9	Y	34	67	1			16
05	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	1472	2	2	9	Y	2					18

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

12	961	N	576	-0-	-385	-0-	574	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	588	N	483	-0-	-105	-0-	481	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	486	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	527	N	429	-0-	-98	-0-	428	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2735	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2119	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	2128	N	1733	-0-	-395	-0-	1724	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	2356	N	1959	-0-	-397	-0-	1948	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2327	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2357	2	9	9	Y	8	8	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2001	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1866	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1748	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1931	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1839	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1937	2	6	9	Y	5	5	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1505	-0-	-417	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	306	-0-	-1430	-0-	306	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	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2421	2	32	9	Y	29	35	1			5
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2438	2	30	9	Y	27	20	1			12
02	2212	N	2050	-0-	-162	-0-	2021	2	29	9	Y	26	29	1			9
03	2449	N	2208	-0-	-241	-0-	2175	2	33	9	Y	30	34	1			5
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2302	2	30	9	Y	27	19	1			13
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2280	2	31	9	Y	28	31	1			10

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

12	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1497	2	36	9	Y	33	37	1			1
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1427	2	26	9	Y	24	24	1			1
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1370	2	26	9	Y	24	24	1			1
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1527	2	30	9	Y	27	27	1			1
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1537	2	29	9	Y	26	25	1			2
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1611	2	33	9	Y	30	29	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1458	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1408	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1288	N	1256	-0-	-32	-0-	1254	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1392	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1418	2	3	9	Y	3	3	1			1

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	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	2031	2	35	9	Y	32	32	1			6
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2050	2	36	9	Y	33	33	1			6
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1857	2	33	9	Y	30	31	1			5
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2083	2	37	9	Y	34	33	1			6
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2042	2	35	9	Y	32	32	1			6
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2104	2	32	9	Y	29	29	1			6

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
05	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	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 #: 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	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1970	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1938	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1757	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1944	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1900	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1941	2	9	9	Y	8	8	1			2

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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1063	2	62	9	Y	56	57	1			10
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1030	2	66	9	Y	60	60	1			10
02	1036	N	689	-0-	-347	-0-	644	2	45	9	Y	41	45	1			6
03	1116	N	460	-0-	-656	-0-	435	2	25	9	Y	23	25	1			4
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	354	2	18	9	Y	16	18	1			2
05	775	N	451	-0-	-324	-0-	440	2	11	9	Y	10	10	1			2

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	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2482	2	67	9	Y	61	74	1			1
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2426	2	21	9	Y	19	19	1			1
02	2268	N	2257	-0-	-11	-0-	2236	2	21	9	Y	19	19	1			1
03	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	2467	2	23	9	Y	21	21	1			1
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2408	2	23	9	Y	21	20	1			2
05	2511	N	2492	-0-	-19	-0-	2467	2	25	9	Y	23	23	1			2

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	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	1996	2	28	9	Y	25	24	1			11
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1895	2	28	9	Y	25	23	1			13
02	1932	N	1743	-0-	-189	-0-	1718	2	25	9	Y	23	24	1			12
03	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	1878	2	30	9	Y	27	23	1			16
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1765	2	24	9	Y	22	23	1			15
05	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1794	2	23	9	Y	21	24	1			12

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	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2270	2	81	9	Y	74	68	1			15
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2070	2	75	9	Y	68	71	1			12
02	1988	N	1871	-0-	-117	-0-	1824	2	47	9	Y	43	46	1			9
03	2294	N	2157	-0-	-137	-0-	2132	2	25	9	Y	23	25	1			7
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2229	2	21	9	Y	19	23	1			3
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2458	2	17	9	Y	15	15	1			3

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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1050	2	20	9	Y	18	19	1			3
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	977	2	23	9	Y	21	20	1			4
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	897	2	20	9	Y	18	19	1			3
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	992	2	23	9	Y	21	20	1			4
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1016	2	22	9	Y	20	20	1			4
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1084	2	19	9	Y	17	18	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	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1825	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1757	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1764	2	13	9	Y	12	5	1			8
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2319	2	45	9	Y	41	37	1			12
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2298	2	41	9	Y	37	43	1			6
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2339	2	29	9	Y	26	27	1			5

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	2697	N	2645	-0-	-52	-0-	2638	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2675	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2372	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2639	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2570	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2630	2	6	9	Y	5	5	1			1

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	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2874	2	40	9	Y	36	31	1			7
01	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2855	2	52	9	Y	47	48	1			6
02	2520	N	2413	-0-	-107	-0-	2402	2	11	9	Y	10	15	1			1
03	2790	N	2667	-0-	-123	-0-	2657	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2602	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2677	2	13	9	Y	12	12	1			1

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	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	3146	2	19	9	Y	17	18	1			3
01	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	3166	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2843	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3100	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3014	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3083	2	18	9	Y	16	16	1			3

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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	427	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	682	N	585	-0-	-97	-0-	583	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	413	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1655	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1716	2	26	9	Y	24	24	1			4
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1547	2	24	9	Y	22	22	1			4
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1661	2	26	9	Y	24	24	1			4
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1534	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1622	2	23	9	Y	21	21	1			4

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	2604	N	2570	-0-	-34	-0-	2551	2	19	9	Y	17	18	1			3
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2553	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	2352	N	2315	-0-	-37	-0-	2296	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2559	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2525	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	2573	N	2562	-0-	-11	-0-	2544	2	18	9	Y	16	16	1			3

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	2883	X	2737	-0-	-146	-0-	2730	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	2843	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2548	N	2536	-0-	-12	-0-	2529	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2728	N	2638	-0-	-90	-0-	2631	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2876	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2821	N	2670	-0-	-151	-0-	2664	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

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	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	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	775	N	610	-0-	-165	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2896	-0-	-142	-0-	2822	2	74	9	Y	67	68	1			12
01	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	2802	2	78	9	Y	71	71	1			12
02	2492	N	2479	-0-	-13	-0-	2407	2	72	9	Y	65	66	1			11
03	2883	N	2840	-0-	-43	-0-	2760	2	80	9	Y	73	71	1			13
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2666	2	75	9	Y	68	69	1			12
05	2759	N	2734	-0-	-25	-0-	2666	2	68	9	Y	62	62	1			12

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	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3136	2	114	9	Y	104	95	1			21
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3139	2	103	9	Y	94	98	1			17
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2857	2	47	9	Y	43	53	1			7
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3074	2	21	9	Y	19	20	1			6
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2892	2	18	9	Y	16	19	1			3
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2973	2	12	9	Y	11	12	1			2

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	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3156	-0-	56	56	3156	2			Y	-0-					-0-
02	2646	N	2590	-0-	-56	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
03	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	229	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	237	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	181	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	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	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2604	2	57	9	Y	52	54	1			9
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2591	2	63	9	Y	57	56	1			10
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2323	2	55	9	Y	50	52	1			8
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2563	2	63	9	Y	57	55	1			10
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2490	2	59	9	Y	54	54	1			10
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2514	2	52	9	Y	47	48	1			9

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	2914	N	2909	-0-	-5	-0-	2839	2	70	9	Y	64	78	1			11
01	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2870	2	64	9	Y	58	43	1			26
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2547	2	65	9	Y	59	65	1			20
03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2776	2	84	9	Y	76	85	1			11
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2628	2	68	9	Y	62	44	1			29
05	2759	N	2746	-0-	-13	-0-	2678	2	68	9	Y	62	68	1			23

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	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2378	2	8	9	Y	7					53
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2455	2	123	9	Y	112	132	1			33
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2253	2	19	9	Y	17					50
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2526	2	22	9	Y	20					70
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2120	2	78	9	Y	71	112	1			29
05	2511	N	2310	-0-	-201	-0-	2307	2	3	9	Y	3					32

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	3007	X	2836	-0-	-171	-0-	2782	2	54	9	Y	49	47	1			22
01	3007	X	2812	-0-	-195	-0-	2759	2	53	9	Y	48	44	1			26
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2543	2	48	9	Y	44	46	1			24
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2825	2	56	9	Y	51	44	1			31
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2743	2	46	9	Y	42	45	1			28
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2840	2	47	9	Y	43	47	1			24

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4749	2	32	9	Y	29	30	1			5
01	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4866	2	37	9	Y	34	33	1			6
02	4872	X	4161	-0-	-711	-0-	4128	2	33	9	Y	30	31	1			5
03	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6065	2	39	9	Y	35	34	1			6
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5822	2	37	9	Y	34	34	1			6
05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5572	2	32	9	Y	29	29	1			6

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	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2238	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1956	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	2044	N	1424	-0-	-620	-0-	1406	2	18	9	Y	16	16	1			3
03	2263	N	1598	-0-	-665	-0-	1579	2	19	9	Y	17	17	1			3
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1521	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1543	2	17	9	Y	15	15	1			3

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2774	-0-	-16	-0-	2760	2	14	9	Y	13					39
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2638	2	20	9	Y	18	42	1			15
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2406	2	19	9	Y	17					32
03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2684	2	24	9	Y	22	43	1			11
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2652	2	22	9	Y	20					31
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2669	2	11	9	Y	10					41

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	837	X	259	-0-	-578	-0-	257	2	2	9	Y	2					9
01	880	X	880	-0-	-0-	-0-	873	2	7	9	Y	6	12	1			3
02	756	X	595	-0-	-161	-0-	591	2	4	9	Y	4					7
03	707	X	707	-0-	-0-	-0-	703	2	4	9	Y	4	9	1			2
04	630	X	484	-0-	-146	-0-	477	2	7	9	Y	6					8
05	868	X	474	-0-	-394	-0-	472	2	2	9	Y	2					10

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	839	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	662	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	641	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	689	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	656	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	731	2	8	9	Y	7	7	1			1

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1500	2	6	9	Y	5	5	1			3
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1451	2	7	9	Y	6	5	1			4
02	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1185	2	10	9	Y	9	7	1			6
03	1519	N	1086	-0-	-433	-0-	1079	2	7	9	Y	6	12	1			-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1594	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	1170	2			Y	-0-	1	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1508	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1298	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1344	N	1180	-0-	-164	-0-	1173	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1516	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1369	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1419	2	7	9	Y	6	6	1			1

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2065	2	63	9	Y	57	47	1			31
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1768	2	47	9	Y	43	47	1			27
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1645	2	63	9	Y	57	45	1			39
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2145	2	63	9	Y	57	91	1			5
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2121	2	61	9	Y	55	47	1			13
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2194	2	54	9	Y	49	49	1			13

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

12	465	N	451	-0-	-14	-0-	450	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 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	3348	X	3012	-0-	-336	-0-	3005	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3348	X	2355	-0-	-993	-0-	2348	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	3024	X	1640	-0-	-1384	-0-	1633	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	3348	X	2696	-0-	-652	-0-	2689	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	3120	X	1828	-0-	-1292	-0-	1821	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3007	X	2028	-0-	-979	-0-	2022	2	6	9	Y	5	5	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4734	2	56	9	Y	51	57	1			23
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4569	2	65	9	Y	59	59	1			23
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3981	2	55	9	Y	50	59	1			14
03	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4686	2	72	9	Y	65	61	1			18
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4489	2	56	9	Y	51	43	1			26
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4657	2	58	9	Y	53	46	1			33

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	3348	X	3339	-0-	-9	-0-	3325	2	14	9	Y	13	13	1			6
01	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	3237	2	14	9	Y	13	12	1			7
02	3024	X	3008	-0-	-16	-0-	2994	2	14	9	Y	13	13	1			7
03	3348	X	3345	-0-	-3	-0-	3330	2	15	9	Y	14	12	1			9
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3558	2	13	9	Y	12	13	1			8
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4001	2	13	9	Y	12	13	1			7

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	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1753	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1835	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1622	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1731	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1855	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1776	2	12	9	Y	11	11	1			2

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	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2106	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1708	N	1504	-0-	-204	-0-	1503	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1891	N	1537	-0-	-354	-0-	1536	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1604	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	562	2	8	9	Y	7	7	1			3
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	539	2	8	9	Y	7	7	1			3
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	Y	6	7	1			2
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-

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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	194	X	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	310	X	138	-0-	-172	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	300	X	249	-0-	-51	-0-	247	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	310	X	162	-0-	-148	-0-	161	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

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	1209	N	908	-0-	-301	-0-	838	2	70	9	Y	64	66	1			12
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	418	2	46	9	Y	42	49	1			5
02	1260	N	1050	-0-	-210	-0-	978	2	72	9	Y	65	59	1			11
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1384	2	17	9	Y	15	24	1			2
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1369	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1406	2	8	9	Y	7	7	1			1

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	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2339	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1856	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2046	2	18	9	Y	16	16	1			3
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2407	2	19	9	Y	17	17	1			3
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1980	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	2201	N	2014	-0-	-187	-0-	1997	2	17	9	Y	15	15	1			3

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	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1431	2	30	9	Y	27	27	1			5
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1431	2	31	9	Y	28	28	1			5
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1312	2	28	9	Y	25	26	1			4
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1487	2	30	9	Y	27	26	1			5
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1411	2	30	9	Y	27	27	1			5
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1539	2	26	9	Y	24	24	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	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2665	-0-	-23	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2927	-0-	-49	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	2937	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	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2412	-0-	-657	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-

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	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1361	2	105	9	Y	95	102	1			10
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1488	2	84	9	Y	76	81	1			5
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1342	2	78	9	Y	71	70	1			6
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1375	2	80	9	Y	73	69	1			10
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1295	2	58	9	Y	53	58	1			5
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1343	2	78	9	Y	71	61	1			15

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	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1100	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	996	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1014	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1034	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

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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	556	2	33	9	Y	30	31	1			5
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	463	2	36	9	Y	33	32	1			6
02	392	N	284	-0-	-108	-0-	254	2	30	9	Y	27	28	1			5
03	434	N	215	-0-	-219	-0-	187	2	28	9	Y	25	27	1			3
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	402	2	32	9	Y	29	27	1			5
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	386	2	31	9	Y	28	28	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	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3638	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3276	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2428	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3035	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3053	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2953	2	4	9	Y	4	4	1			1

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	-0-					-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	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1879	2	19	9	Y	17	15	1			10
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1764	2	20	9	Y	18	15	1			13
02	1652	N	1538	-0-	-114	-0-	1515	2	23	9	Y	21	32	1			2
03	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	1609	2	21	9	Y	19	17	1			4
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	907	2	9	9	Y	8	10	1			2
05	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	1507	2	21	9	Y	19	17	1			4

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	3596	X	3573	-0-	-23	-0-	3553	2	20	9	Y	18	19	1			3
01	3596	X	3160	-0-	-436	-0-	3137	2	23	9	Y	21	20	1			4
02	2912	X	2750	-0-	-162	-0-	2730	2	20	9	Y	18	19	1			3
03	3224	X	2255	-0-	-969	-0-	2238	2	17	9	Y	15	16	1			2
04	3120	X	1910	-0-	-1210	-0-	1892	2	18	9	Y	16	15	1			3
05	3224	X	2747	-0-	-477	-0-	2728	2	19	9	Y	17	17	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	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2176	2	10	9	Y	9	8	1			3
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2140	2	14	9	Y	13	9	1			7
02	2044	X	1903	-0-	-141	-0-	1891	2	12	9	Y	11	10	1			8
03	2263	X	2061	-0-	-202	-0-	2043	2	18	9	Y	16	23	1			1
04	2190	X	1967	-0-	-223	-0-	1957	2	10	9	Y	9					10
05	2201	X	2059	-0-	-142	-0-	2048	2	11	9	Y	10	12	1			8

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	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3268	2	116	9	Y	105	90	1			61
01	2945	X	2936	-0-	-9	-0-	2825	2	111	9	Y	101	92	1			70
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2876	2	133	9	Y	121	182	1			9
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3201	2	125	9	Y	114	100	1			23
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3171	2	108	9	Y	98	104	1			17
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3189	2	127	9	Y	115	104	1			28

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	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	2011	2	25	9	Y	23	24	1			4
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1990	2	28	9	Y	25	25	1			4
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1736	2	25	9	Y	23	23	1			4
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2023	2	28	9	Y	25	25	1			4
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1955	2	26	9	Y	24	24	1			4
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1927	2	24	9	Y	22	22	1			4

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	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	2001	2	10	9	Y	9	7	1			2
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1839	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1792	N	1685	-0-	-107	-0-	1673	2	12	9	Y	11	12	1			1
03	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	1994	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1749	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1758	2	11	9	Y	10	10	1			1

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1368	2	31	9	Y	28	27	1			13
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1354	2	31	9	Y	28	26	1			15
02	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1198	2	29	9	Y	26	27	1			14
03	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1295	2	32	9	Y	29	25	1			18
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1245	2	26	9	Y	24	26	1			16
05	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1225	2	28	9	Y	25	27	1			14

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	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3075	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3043	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2712	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	2976	X	2974	-0-	-2	-0-	2970	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2893	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	2976	X	2973	-0-	-3	-0-	2963	2	10	9	Y	9	6	1			4

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	3100	X	3056	-0-	-44	-0-	3046	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	3010	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	2856	X	2749	-0-	-107	-0-	2741	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	3051	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	2970	X	2776	-0-	-194	-0-	2766	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	3069	X	2643	-0-	-426	-0-	2634	2	9	9	Y	8	8	1			2

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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	138	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	95	2	12	9	Y	11	9	1			3
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	116	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	141	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	207	2	8	9	Y	7	6	1			2

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	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1291	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1249	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	1204	N	1183	-0-	-21	-0-	1165	2	18	9	Y	16	16	1			3
03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1252	2	17	9	Y	15	15	1			3
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1308	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1360	2	17	9	Y	15	15	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2198	2	22	9	Y	20	28	1			12
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2077	2	24	9	Y	22	14	1			20
02	1988	N	1828	-0-	-160	-0-	1813	2	15	9	Y	14	26	1			8
03	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	2023	2	17	9	Y	15	9	1			14
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2200	2	23	9	Y	21	23	1			12
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2299	2	25	9	Y	23	17	1			18

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1554	2	26	9	Y	24	25	1			4
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1553	2	30	9	Y	27	26	1			5
02	1428	N	1411	-0-	-17	-0-	1386	2	25	9	Y	23	24	1			4
03	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1485	2	30	9	Y	27	26	1			5
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1253	2	29	9	Y	26	26	1			5
05	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	1348	2	24	9	Y	22	23	1			4

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1369	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1355	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1168	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1237	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1170	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	1043	2	11	9	Y	10	10	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1693	2	79	9	Y	72	74	1			13
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1679	2	85	9	Y	77	77	1			13
02	1512	N	1267	-0-	-245	-0-	1191	2	76	9	Y	69	71	1			11
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1758	2	88	9	Y	80	77	1			14
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1605	2	83	9	Y	75	75	1			14
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1681	2	73	9	Y	66	67	1			13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	341	X	215	-0-	-126	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
04	330	X	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	372	X	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8665 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4874	-0-	-179	-0-	4828	2	46	9	Y	42	43	1			8
01	5053	X	4864	-0-	-189	-0-	4814	2	50	9	Y	45	45	1			8
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4335	2	45	9	Y	41	42	1			7
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4825	2	51	9	Y	46	45	1			8
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4674	2	48	9	Y	44	44	1			8
05	4836	X	4826	-0-	-10	-0-	4783	2	43	9	Y	39	39	1			8

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

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	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	254	1	2519	2	Y	46	51	1			21
							51	9									
01	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	251	1	2502	2	Y	52	53	1			20
							57	9									
02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	229	1	2216	2	Y	46	53	1			13
							51	9									
03	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	254	1	2516	2	Y	76	62	1			27
							84	9									
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	231	1	2317	2	Y	117	87	1			57
							129	9									
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	209	1	2214	2	Y	119	102	1			74
							131	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

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	3100	N	2749	-0-	-351	5731	2736	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	3100	N	2751	-0-	-349	5382	2738	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	2800	N	2504	-0-	-296	5086	2492	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	3100	N	2721	-0-	-379	4707	2708	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	3000	N	2727	-0-	-273	4434	2714	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	3100	N	2801	-0-	-299	4135	2789	2	12	9	Y	11	11	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8581 - 9497

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	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1686	2	35	9	Y	32	32	1			6
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1639	2	36	9	Y	33	33	1			6
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1481	2	33	9	Y	30	31	1			5
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1626	2	37	9	Y	34	33	1			6
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1640	2	35	9	Y	32	32	1			6
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1673	2	32	9	Y	29	29	1			6

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	1426	N	1117	-0-	-309	-0-	1103	2	14	9	Y	13					17
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1104	2	39	9	Y	35	37	1			15
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	988	2	29	9	Y	26	40	1			1
03	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1073	2	18	9	Y	16					17
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	971	2	36	9	Y	33	39	1			11
05	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1026	2	13	9	Y	12					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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	683	-0-	-213	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	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	481	X	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	468	X	468	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	454	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	451	2	4	9	Y	4	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	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3588	2	6	9	Y	5	7	1			1
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3756	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3610	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	3937	X	3698	-0-	-239	-0-	3694	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3653	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	3937	X	3479	-0-	-458	-0-	3475	2	4	9	Y	4	4	1			1

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	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3056	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2759	X	2704	-0-	-55	-0-	2696	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2912	X	2697	-0-	-215	-0-	2690	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	3224	X	3071	-0-	-153	-0-	3063	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	3120	X	3039	-0-	-81	-0-	3031	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3146	2	7	9	Y	6	6	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1642	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1409	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1456	N	1419	-0-	-37	-0-	1412	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1769	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1635	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1623	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	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2816	-0-	-12	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2885	-0-	-246	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	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	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1583	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1551	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	1456	N	1200	-0-	-256	-0-	1190	2	10	9	Y	9	10	1			1
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1630	2	14	9	Y	13	12	1			2
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1514	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1551	2	12	9	Y	11	11	1			2

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2665	-0-	-94	-0-	2643	2	22	9	Y	20	17	8			112
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2678	2	133	9	Y	121	122	1	27	8	84
02	2520	N	2473	-0-	-47	-0-	2453	2	20	9	Y	18	18	8			84
03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2705	2	107	9	Y	97	130	1	16	8	35
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2504	2	6	9	Y	5					40
05	2728	N	2557	-0-	-171	-0-	2557	2			Y	-0-					40

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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

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	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2241	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2168	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2016	N	1711	-0-	-305	-0-	1709	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2232	N	1783	-0-	-449	-0-	1781	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2000	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1939	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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	2573	N	2532	-0-	-41	-0-	2528	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2403	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2259	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	2503	2	6	9	Y	5	4	1			3
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2356	2	3	9	Y	3	4	1			2
05	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	2399	2	4	9	Y	4	4	1			2

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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1467	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1521	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1408	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1456	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1457	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1530	2	10	9	Y	9	9	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
01	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
02	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
03	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	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	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1178	2	4	9	Y	4	5	1			2
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	2	1	9	Y	1					3
02	728	X	658	-0-	-70	-0-	657	2	1	9	Y	1					4
03	1178	X	696	-0-	-482	-0-	695	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	1140	X	680	-0-	-460	-0-	677	2	3	9	Y	3					4
05	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1364	2	4	9	Y	4	6	1			2

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	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2298	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1731	2	18	9	Y	16	15	1			3
02	1568	N	1079	-0-	-489	-0-	1068	2	11	9	Y	10	11	1			2
03	1984	N	1444	-0-	-540	-0-	1430	2	14	9	Y	13	13	1			2
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	892	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1087	2	13	9	Y	12	12	1			2

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	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1470	2	54	9	Y	49	50	1			9
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1477	2	54	9	Y	49	50	1			8
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1317	2	52	9	Y	47	47	1			8
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1422	2	58	9	Y	53	52	1			9
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1393	2	56	9	Y	51	51	1			9
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1425	2	51	9	Y	46	46	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	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2716	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2658	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2471	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2754	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2484	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2534	2	4	9	Y	4	4	1			1

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	2666	N	2504	-0-	-162	-0-	2479	2	25	9	Y	23	24	1			4
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2533	2	28	9	Y	25	25	1			4
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2157	2	25	9	Y	23	23	1			4
03	2387	N	2239	-0-	-148	-0-	2210	2	29	9	Y	26	25	1			5
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2437	2	23	9	Y	21	22	1			4
05	2387	N	2257	-0-	-130	-0-	2233	2	24	9	Y	22	22	1			4

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	3769	2	80	9	Y	73	60	1			29
01	3937	X	3596	-0-	-341	-0-	3523	2	73	9	Y	66	65	1			30
02	3668	X	3269	-0-	-399	-0-	3206	2	63	9	Y	57	66	1			21
03	4061	X	3626	-0-	-435	-0-	3553	2	73	9	Y	66	66	1			21
04	3720	X	3446	-0-	-274	-0-	3385	2	61	9	Y	55	64	1			12
05	3844	X	3652	-0-	-192	-0-	3589	2	63	9	Y	57	63	1			6

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	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2316	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2321	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	2016	N	1868	-0-	-148	-0-	1857	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2261	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1860	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	2051	2	11	9	Y	10	10	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	290	1	1506	2	Y	44	45	1			8
							48	9									
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	305	1	1397	2	Y	46	46	1			8
							51	9									
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	280	1	1517	2	Y	42	43	1			7
							46	9									
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	310	1	1609	2	Y	48	47	1			8
							53	9									
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	300	1	1681	2	Y	46	46	1			8
							51	9									
05	1953	N	1565	-0-	-388	-0-	185	1	1335	2	Y	41	41	1			8
							45	9									

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	14023	X	2565	-0-	-11458	-0-	2552	2	13	9	Y	12	13	1			2
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2918	2	15	9	Y	14	14	1			2
02	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2613	2	14	9	Y	13	13	1			2
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2665	2	17	9	Y	15	14	1			3
04	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2890	2	14	9	Y	13	14	1			2
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2825	2	13	9	Y	12	12	1			2

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	7988	X	1674	-0-	-6314	-0-	1641	2	33	9	Y	30	30	1			5
01	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1563	2	36	9	Y	33	32	1			6
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1422	2	32	9	Y	29	30	1			5
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1557	2	36	9	Y	33	32	1			6
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1517	2	34	9	Y	31	31	1			6
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1564	2	30	9	Y	27	28	1			5

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	1868	2	36	9	Y	33	34	1			6
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1717	2	39	9	Y	35	35	1			6
02	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1592	2	35	9	Y	32	33	1			5
03	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	1748	2	40	9	Y	36	35	1			6
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1668	2	39	9	Y	35	35	1			6
05	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1695	2	34	9	Y	31	31	1			6

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2632	-0-	-561	-0-	2632	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2917	-0-	-276	-0-	2917	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2488	-0-	-396	-0-	2488	2	N	-0-					-0-
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2	N	-0-					-0-
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2185	-0-	-729	-0-	2185	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3315	2	52	9	Y	47	38	1			26
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3440	2	39	9	Y	35	39	1			22
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3014	2	52	9	Y	47	37	1			32
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3256	2	52	9	Y	47	75	1			4
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3150	2	51	9	Y	46	39	1			11
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3343	2	42	9	Y	38	38	1			11

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	1767	N	1480	-0-	-287	-0-	1437	2	43	9	Y	39	42	1			6
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1428	2	48	9	Y	44	42	1			8
02	1400	N	1340	-0-	-60	-0-	1293	2	47	9	Y	43	44	1			7
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1438	2	55	9	Y	50	48	1			9
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1331	2	48	9	Y	44	45	1			8
05	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1349	2	45	9	Y	41	41	1			8

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2981	N	2445	-0-	-536	-0-	2415	2	30	9	Y	27	27	1			5
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2118	2	30	9	Y	27	27	1			5
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2209	2	26	9	Y	24	25	1			4
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2481	2	31	9	Y	28	27	1			5
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2394	2	30	9	Y	27	27	1			5
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2435	2	26	9	Y	24	24	1			5

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2620	2	90	9	Y	82	84	1			15
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2296	2	90	9	Y	82	83	1			14
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2079	2	87	9	Y	79	80	1			13
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2364	2	99	9	Y	90	87	1			16
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2260	2	94	9	Y	85	86	1			15
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2242	2	84	9	Y	76	76	1			15

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2444	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2298	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2290	2	11	9	Y	10	9	1			1
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2687	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2294	2	11	9	Y	10	9	1			1
05	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	2395	2	11	9	Y	10	10	1			1

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2492	-0-	-19	-0-	2480	2	12	9	Y	11					31
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2306	2	13	9	Y	12	33	1			10
02	2436	N	2308	-0-	-128	-0-	2293	2	15	9	Y	14					24
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2570	2	21	9	Y	19	34	1			9
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2454	2	18	9	Y	16					25
05	2542	N	2533	-0-	-9	-0-	2523	2	10	9	Y	9					34

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1432	2	22	9	Y	20	20	1			4
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1280	2	21	9	Y	19	20	1			3
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1240	2	21	9	Y	19	19	1			3
03	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1370	2	24	9	Y	22	21	1			4
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1355	2	22	9	Y	20	20	1			4
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1423	2	20	9	Y	18	18	1			4

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	2573	N	2391	-0-	-182	-0-	2363	2	28	9	Y	25	31	1			4
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2472	2	25	9	Y	23	17	1			10
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2176	2	26	9	Y	24	26	1			8
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2417	2	33	9	Y	30	34	1			4
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2316	2	26	9	Y	24	17	1			11
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2392	2	28	9	Y	25	27	1			9

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	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2321	2	39	9	Y	35	36	1			6
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2003	2	43	9	Y	39	38	1			7
02	2044	N	1905	-0-	-139	-0-	1868	2	37	9	Y	34	35	1			6
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2455	2	43	9	Y	39	38	1			7
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2380	2	41	9	Y	37	37	1			7
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2428	2	35	9	Y	32	33	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	2418	N	2377	-0-	-41	-0-	2326	2	51	9	Y	46	47	1			8
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2351	2	54	9	Y	49	49	1			8
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2080	2	48	9	Y	44	45	1			7
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2339	2	56	9	Y	51	49	1			9
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2267	2	53	9	Y	48	48	1			9
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2333	2	46	9	Y	42	43	1			8

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2890	2	12	9	Y	11	10	1			5
01	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2837	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	2548	N	2447	-0-	-101	-0-	2436	2	11	9	Y	10	10	1			5
03	2852	N	2784	-0-	-68	-0-	2773	2	11	9	Y	10	9	1			6
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2683	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2762	2	10	9	Y	9	10	1			5

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	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2005	2	110	9	Y	100	100	1			18
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1192	2	64	9	Y	58	67	1			9
02	1876	N	932	-0-	-944	-0-	915	2	17	9	Y	15	22	1			2
03	2077	N	774	-0-	-1303	-0-	735	2	39	9	Y	35	33	1			4
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	958	2	26	9	Y	24	24	1			4
05	1023	N	709	-0-	-314	-0-	683	2	26	9	Y	24	24	1			4

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	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	205	1	2030	2	Y	17	19	1			8
							19	9									
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	202	1	2016	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	187	1	1811	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	204	1	2023	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	190	1	1914	2	Y	-0-	3	1			1
*05	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	181	1	1914	2	Y	-0-	1	1			-0-

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	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	130	1	1285	2	Y	45	50	1			20
							50	9									
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	132	1	1320	2	Y	51	51	1			20
							56	9									
02	1344	N	1331	-0-	-13	-0-	120	1	1163	2	Y	44	51	1			13
							48	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	128	1	1272	2	Y	56	53	1			16
							62	9									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	115	1	1154	2	Y	45	38	1			23
							50	9									
05	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	111	1	1175	2	Y	46	40	1			29
							51	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

12	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4173	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4145	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	3640	X	3598	-0-	-42	-0-	3595	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4108	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3970	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	4030	X	3832	-0-	-198	-0-	3829	2	3	9	Y	3	3	1			1

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

12	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	411	-0-	-177	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	9	-0-	-580	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2633	2	62	9	Y	56	64	1			37
01	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2869	2	89	9	Y	81	117	1			1
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2446	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2629	2	14	9	Y	13	9	1			5
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2571	2	12	9	Y	11	10	1			6
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2694	2	17	9	Y	15	18	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

12	6372	X	1290	-0-	-5082	-0-	1228	2	62	9	Y	56	58	1			10
01	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1239	2	68	9	Y	62	61	1			11
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1116	2	59	9	Y	54	56	1			9
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1187	2	69	9	Y	63	61	1			11
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1101	2	65	9	Y	59	59	1			11
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1225	2	57	9	Y	52	53	1			10

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

12	4774	X	4365	-0-	-409	-0-	4289	2	76	9	Y	69	73	1			12
01	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	5968	2	95	9	Y	86	83	1			15
02	5068	X	5047	-0-	-21	-0-	4961	2	86	9	Y	78	80	1			13
03	5611	X	4762	-0-	-849	-0-	4668	2	94	9	Y	85	84	1			14
04	5280	X	4822	-0-	-458	-0-	4731	2	91	9	Y	83	82	1			15
05	5611	X	2329	-0-	-3282	-0-	2267	2	62	9	Y	56	63	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1845	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1806	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1588	2	13	9	Y	12	12	1			2
03	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1724	2	14	9	Y	13	13	1			2
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1702	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1745	2	12	9	Y	11	11	1			2

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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	236	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	256	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	218	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2539	2	29	9	Y	26	22	1			10
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2160	2	21	9	Y	19	20	1			9
02	2380	N	1982	-0-	-398	-0-	1963	2	19	9	Y	17	21	1			5
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2621	2	25	9	Y	23	21	1			7
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2223	2	21	9	Y	19	23	1			3
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2397	2	19	9	Y	17	18	1			2

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	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3294	2	21	9	Y	19	20	1			3
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3377	2	23	9	Y	21	20	1			4
02	3612	X	2808	-0-	-804	-0-	2788	2	20	9	Y	18	19	1			3
03	3999	X	3644	-0-	-355	-0-	3620	2	24	9	Y	22	21	1			4
04	3870	X	3568	-0-	-302	-0-	3545	2	23	9	Y	21	21	1			4
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3547	2	21	9	Y	19	19	1			4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1189	-0-	-485	-0-	1148	2	41	9	N	37	61	1			14
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1050	2	57	9	N	52	37	1			29
02	1204	N	1115	-0-	-89	-0-	1095	2	20	9	N	18	33	1			14
03	1178	N	779	-0-	-399	-0-	765	2	14	9	N	13	24	1			3
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	997	2	14	9	N	13	10	1			6
05	1240	N	983	-0-	-257	-0-	970	2	13	9	N	12	12	1			6

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	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4366	2	37	9	Y	34	35	1			6
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4576	2	40	9	Y	36	36	1			6
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3351	2	33	9	Y	30	31	1			5
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3838	2	41	9	Y	37	36	1			6
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3748	2	39	9	Y	35	35	1			6
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3871	2	34	9	Y	31	31	1			6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	599	-0-	-827	-0-	130	1	467	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	874	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	30	1	1702	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	40	1	1442	2	Y	28	25	1			5
							31	9									
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1411	2	30	9	Y	27	27	1			5
05	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	1480	2	26	9	Y	24	24	1			5

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2657	-0-	-629	-0-	2628	2	29	9	Y	26	25	1			12
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3739	2	29	9	Y	26	24	1			14
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3556	2	26	9	Y	24	25	1			13
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3620	2	29	9	Y	26	23	1			16
04	3000	N	3401	-0-	401	401	3376	2	25	9	Y	23	24	1			15
05	2741	X	2340	-0-	-401	-0-	2315	2	25	9	Y	23	25	1			13

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	21	1	119	2	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2006	2	481	9	N	437	472	1			48
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1478	2	374	9	N	340	365	1			23
02	2296	N	1264	-0-	-1032	-0-	900	2	364	9	N	331	326	1			28
03	2480	N	1420	-0-	-1060	-0-	1035	2	385	9	N	350	330	1			48
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	911	2	277	9	N	252	278	1			22
05	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	766	2	319	9	N	290	285	1			27

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	328	1	1751	2	Y	132	137	1			57
							145	9									
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	324	1	1772	2	Y	123	142	1			38
							135	9									
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	260	1	1666	2	Y	120	113	1			45
							132	9									
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	268	1	2030	2	Y	121	108	1			58
							133	9									
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	276	1	1657	2	Y	110	112	1			56
							121	9									
05	2294	N	2110	-0-	-184	-0-	300	1	1699	2	Y	101	107	1			50
							111	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	773	-0-	-123	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	3038	X	2930	-0-	-108	-0-	2919	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3020	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2696	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2986	2	11	9	Y	10	10	1			2
04	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2886	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2954	2	10	9	Y	9	9	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	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2796	2	29	9	Y	26	26	1			5
01	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2834	2	30	9	Y	27	27	1			5
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2562	2	26	9	Y	24	25	1			4
03	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2866	2	31	9	Y	28	27	1			5
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2810	2	29	9	Y	26	26	1			5
05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2900	2	25	9	Y	23	23	1			5

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	2263	N	1710	-0-	-553	-0-	1679	2	31	9	Y	28	29	1			4
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1936	2	32	9	Y	29	28	1			5
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1838	2	36	9	Y	33	33	1			5
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2102	2	41	9	Y	37	36	1			6
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2077	2	39	9	Y	35	35	1			6
05	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	1985	2	33	9	Y	30	30	1			6

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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	1124	-0-	-271	-0-	1106	2	18	9	Y	16	16	1			3
01	1395	X	873	-0-	-522	-0-	856	2	17	9	Y	15	15	1			3
02	1232	N	967	-0-	-265	-0-	955	2	12	9	Y	11	12	1			2
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1037	2	14	9	Y	13	13	1			2
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	980	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	1085	N	738	-0-	-347	-0-	728	2	10	9	Y	9	10	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	4061	X	3676	-0-	-385	-0-	3645	2	31	9	Y	28	29	1			5
01	3844	X	3558	-0-	-286	-0-	3525	2	33	9	Y	30	30	1			5
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3248	2	31	9	Y	28	28	1			5
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3502	2	33	9	Y	30	30	1			5
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3424	2	33	9	Y	30	30	1			5
05	3534	X	3487	-0-	-47	-0-	3458	2	29	9	Y	26	26	1			5

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3734	-0-	-172	-0-	3730	2	4	9	Y	4	7	1			1
01	3906	X	3814	-0-	-92	-0-	3810	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3524	2	6	9	Y	5	3	1			4
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3892	2	6	9	Y	5	8	1			1
04	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	3448	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	3906	X	3684	-0-	-222	-0-	3678	2	6	9	Y	5	4	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2375	2	51	9	Y	46	42	1			9
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2364	2	47	9	Y	43	44	1			8
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2166	2	32	9	Y	29	28	1			9
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2336	2	25	9	Y	23	25	1			7
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2318	2	21	9	Y	19	23	1			3
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2422	2	15	9	Y	14	14	1			3

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	2790	N	2596	-0-	-194	-0-	2584	2	12	9	Y	11	18	1			5
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2453	2	7	9	Y	6					11
02	2492	N	2312	-0-	-180	-0-	2305	2	7	9	Y	6					17
03	2604	N	2593	-0-	-11	-0-	2586	2	7	9	Y	6	17	1			6
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2662	2	13	9	Y	12					18
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2768	2	7	9	Y	6	20	1			4

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	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	2742	2	54	9	Y	49	61	1			8
01	3224	X	2832	-0-	-392	-0-	2781	2	51	9	Y	46	34	1			20
02	3108	X	2174	-0-	-934	-0-	2122	2	52	9	Y	47	51	1			16
03	2852	X	2441	-0-	-411	-0-	2384	2	57	9	Y	52	61	1			7
04	2700	X	2191	-0-	-509	-0-	2138	2	53	9	Y	48	33	1			22
05	2821	X	2178	-0-	-643	-0-	2147	2	31	9	Y	28	38	1			12

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	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2416	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1797	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1960	N	870	-0-	-1090	-0-	864	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	2170	N	523	-0-	-1647	-0-	519	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1939	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2271	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

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	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3445	2	26	9	Y	24	25	1			4
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3391	2	30	9	Y	27	26	1			5
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3020	2	25	9	Y	23	24	1			4
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3403	2	30	9	Y	27	26	1			5
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3325	2	29	9	Y	26	26	1			5
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3398	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
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	18	1	263	2	Y	6	3	1			6
							7	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

12	4030	X	2809	-0-	-1221	-0-	2789	2	20	9	Y	18	20	1			3
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4502	2	30	9	Y	27	25	1			5
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3904	2	25	9	Y	23	24	1			4
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4230	2	30	9	Y	27	26	1			5
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4096	2	29	9	Y	26	26	1			5
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4176	2	24	9	Y	22	23	1			4

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	2604	N	2467	-0-	-137	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

12	3596	X	1863	-0-	-1733	-0-	1830	2	33	9	Y	30	44	1			12
01	3534	X	1496	-0-	-2038	-0-	1462	2	34	9	Y	31					43
02	3024	X	2507	-0-	-517	-0-	2438	2	69	9	Y	63	47	1			59
03	3348	X	3298	-0-	-50	-0-	3295	2	3	9	Y	3					62
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3274	2	44	9	Y	40	67	1			35
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3736	2	73	9	Y	66	59	1			42

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1865	-0-	-39	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1999	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	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3975	2	30	9	Y	27	27	1			5
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4077	2	31	9	Y	28	28	1			5
02	3640	X	3432	-0-	-208	-0-	3404	2	28	9	Y	25	26	1			4
03	4030	X	3855	-0-	-175	-0-	3823	2	32	9	Y	29	28	1			5
04	3870	X	3860	-0-	-10	-0-	3830	2	30	9	Y	27	27	1			5
05	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	3675	2	26	9	Y	24	24	1			5

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	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1315	2	67	9	Y	61	62	1			11
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1271	2	70	9	Y	64	64	1			11
02	1232	X	1207	-0-	-25	-0-	1145	2	62	9	Y	56	58	1			9
03	1395	X	1354	-0-	-41	-0-	1281	2	73	9	Y	66	64	1			11
04	1350	X	1331	-0-	-19	-0-	1262	2	69	9	Y	63	63	1			11
05	1395	X	1316	-0-	-79	-0-	1254	2	62	9	Y	56	56	1			11

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	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2833	2	63	9	Y	57	70	1			10
01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2826	2	57	9	Y	52	39	1			23
02	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	2522	2	58	9	Y	53	58	1			18
03	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2829	2	75	9	Y	68	76	1			10
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2734	2	62	9	Y	56	40	1			26
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2866	2	62	9	Y	56	61	1			21

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	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2161	2	67	9	Y	61	62	1			11
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2153	2	70	9	Y	64	64	1			11
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1925	2	64	9	Y	58	59	1			10
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2134	2	72	9	Y	65	64	1			11
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2016	2	69	9	Y	63	63	1			11
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2110	2	62	9	Y	56	56	1			11

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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
02	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
04	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
05	465	X	464	-0-	-1	-0-	464	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	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2365	2	45	9	Y	41	42	1			7
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2320	2	50	9	Y	45	44	1			8
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2100	2	44	9	Y	40	41	1			7
03	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	2338	2	50	9	Y	45	44	1			8
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2192	2	47	9	Y	43	43	1			8
05	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	2273	2	41	9	Y	37	38	1			7

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	2170	X	1303	-0-	-867	-0-	1282	2	21	9	Y	19	16	1			5
01	1736	X	1185	-0-	-551	-0-	1160	2	25	9	Y	23	20	1			8
02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1718	2	1	9	Y	1	7	1			2
03	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
05	1891	X	1522	-0-	-369	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 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	281	X	281	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
01	241	X	241	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	14	1	229	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	57	1	825	2	Y	5	7	1			5
							6	9									

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

12	1178	N	803	-0-	-375	-0-	796	2	7	9	Y	6					24
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	797	2	11	9	Y	10	27	1			7
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	936	2	12	9	Y	11					18
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	852	2	18	9	Y	16	25	1			9
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	964	2	12	9	Y	11					20
05	1054	N	920	-0-	-134	-0-	911	2	9	9	Y	8					28

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	158	1	2536	2	Y	17	19	1			7
							19	9									
01	3100	N	3157	-0-	57	57	189	1	2958	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
02	2734	N	2677	-0-	-57	-0-	162	1	2503	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	153	1	2508	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	145	1	2483	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	157	1	2293	2	Y	5	4	1			5
							6	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

12	403	N	259	-0-	-144	-0-	252	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	492	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	358	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	278	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	271	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	403	N	282	-0-	-121	-0-	278	2	4	9	Y	4	4	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

12	3317	X	2308	-0-	-1009	-0-	2290	2	18	9	Y	16	17	1			3
01	3317	X	2337	-0-	-980	-0-	2317	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	2800	X	1978	-0-	-822	-0-	1960	2	18	9	Y	16	16	1			3
03	2821	X	2219	-0-	-602	-0-	2199	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	2730	X	2085	-0-	-645	-0-	2065	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2304	2	18	9	Y	16	16	1			3

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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1428	2	7	9	Y	6					15
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1327	2	4	9	Y	4	16	1			3
02	1260	X	1164	-0-	-96	-0-	1155	2	9	9	Y	8					11
03	1426	X	1398	-0-	-28	-0-	1381	2	17	9	Y	15	21	1			5
04	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1383	2	9	9	Y	8					13
05	1426	X	1354	-0-	-72	-0-	1347	2	7	9	Y	6					19

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	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1314	2	18	9	N	16	15	1			3
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1304	2	18	9	N	16	16	1			3
02	1316	N	1233	-0-	-83	-0-	1211	2	22	9	N	20	13	1			10
03	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1301	2	29	9	N	26	28	1			8
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1235	2	24	9	N	22	26	1			4
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	N	15	16	1			3

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	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	2904	2	4	9	N	4	4	1			1
01	3286	X	2795	-0-	-491	-0-	2789	2	6	9	N	5	4	1			2
02	2968	X	2931	-0-	-37	-0-	2925	2	6	9	N	5	4	1			3
03	3255	X	3181	-0-	-74	-0-	3175	2	6	9	N	5	4	1			4
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2997	2	3	9	N	3	4	1			3
05	3255	X	3115	-0-	-140	-0-	3114	2	1	9	N	1	3	1			1

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	279	N	12	-0-	-267	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	3100	X	2969	-0-	-131	-0-	2957	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	2942	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2651	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2932	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2890	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2937	2	11	9	Y	10	10	1			2

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	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1926	2	18	9	Y	16	16	1			6
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1938	2	17	9	Y	15	17	1			4
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1689	2	15	9	Y	14	17	1			1
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1931	2	15	9	Y	14	12	1			3
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1840	2	15	9	Y	14	12	1			5
05	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1840	2	19	9	Y	17	13	1			9

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	2914	X	2737	-0-	-177	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2869	-0-	-45	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2933	2	4	9	Y	4	2	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	9424	X	9172	-0-	-252	-0-	834	1	8270	2	N	62	69	1			28
							68	9									
01	9424	X	9245	-0-	-179	-0-	836	1	8331	2	N	71	72	1			27
							78	9									
02	8428	X	7989	-0-	-439	-0-	743	1	7181	2	N	59	69	1			17
							65	9									
03	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	863	1	8545	2	N	59	62	1			14
							65	9									
04	9000	X	8752	-0-	-248	-0-	789	1	7927	2	N	33	30	1			17
							36	9									
05	9238	X	8688	-0-	-550	-0-	746	1	7906	2	N	33	29	1			21
							36	9									

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	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2383	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2040	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1948	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2380	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1930	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2341	2	11	9	Y	10	10	1			2

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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	398	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	349	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	386	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3	9	Y	3	3	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	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2077	2	57	9	Y	52	54	1			9
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1800	2	56	9	Y	51	51	1			9
02	1932	N	1774	-0-	-158	-0-	1719	2	55	9	Y	50	51	1			8
03	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	1967	2	63	9	Y	57	55	1			10
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1857	2	59	9	Y	54	54	1			10
05	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	1888	2	52	9	Y	47	48	1			9

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	3131	X	2988	-0-	-143	-0-	2969	2	19	9	Y	17	18	1			3
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2982	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2704	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3025	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2964	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2927	2	18	9	Y	16	16	1			3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1961	2	31	9	Y	28	28	1			5
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1948	2	32	9	Y	29	29	1			5
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1762	2	29	9	Y	26	27	1			4
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1938	2	33	9	Y	30	29	1			5
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1860	2	31	9	Y	28	28	1			5
05	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	1910	2	28	9	Y	25	25	1			5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1426	2	215	9	Y	195	209	1			20
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1422	2	168	9	Y	153	163	1			10
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1237	2	157	9	Y	143	140	1			13
03	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1085	2	136	9	Y	124	117	1			20
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1156	2	114	9	Y	104	115	1			9
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1194	2	158	9	Y	144	123	1			30

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	105	1	561	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	113	1	617	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
02	728	N	693	-0-	-35	-0-	92	1	590	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	84	1	636	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	81	1	483	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	292	1	1657	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 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	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 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	2821	N	2703	-0-	-118	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2132	-0-	-332	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2671	-0-	-26	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-

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	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1780	2	20	9	Y	18	19	1			3
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1770	2	23	9	Y	21	20	1			4
02	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1580	2	20	9	Y	18	19	1			3
03	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	1723	2	23	9	Y	21	20	1			4
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1673	2	22	9	Y	20	20	1			4
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1874	2	19	9	Y	17	18	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1878	2	34	9	Y	31	32	1			6
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1996	2	37	9	Y	34	34	1			6
02	1988	N	1944	-0-	-44	-0-	1907	2	37	9	Y	34	34	1			6
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2196	2	43	9	Y	39	38	1			7
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2160	2	41	9	Y	37	37	1			7
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2226	2	35	9	Y	32	33	1			6

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	2263	N	992	-0-	-1271	-0-	992	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3302	-0-	502	502	3300	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	2756	N	2254	-0-	-502	-0-	2236	2	18	9	Y	16	14	1			3
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1999	2	17	9	Y	15	15	1			3
05	2790	X	2250	-0-	-540	-0-	2236	2	14	9	Y	13	13	1			3

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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	48	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	43	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	7	1	40	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	Y	1					1
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	703	X	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	Y	1					1
04	671	X	671	-0-	-0-	-0-	668	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	702	X	702	-0-	-0-	-0-	701	2	1	9	Y	1					2

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	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1642	2	21	9	Y	19	16	1			5
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1648	2	19	9	Y	17	15	1			7
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1478	2	12	9	Y	11	11	1			7
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1663	2	14	9	Y	13	10	1			10
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1604	2	9	9	Y	8	10	1			8
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	2	2	9	Y	2	8	1			2

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	2544	N	2286	-0-	-258	-0-	2276	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1936	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	2016	N	1697	-0-	-319	-0-	1689	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	2232	N	1926	-0-	-306	-0-	1914	2	12	9	Y	11	10	1			2
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2214	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2271	2	9	9	Y	8	8	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1226	2	23	9	Y	21	23	1			9
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1113	2	26	9	Y	24	24	1			9
02	1148	N	1022	-0-	-126	-0-	999	2	23	9	Y	21	24	1			6
03	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	1064	2	29	9	Y	26	25	1			7
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	905	2	17	9	Y	15	15	1			7
05	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1081	2	24	9	Y	22	16	1			13

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1956	-0-	-927	-0-	1954	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2883	X	1844	-0-	-1039	-0-	1842	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2184	X	1579	-0-	-605	-0-	1577	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2170	X	1908	-0-	-262	-0-	1906	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1920	X	1787	-0-	-133	-0-	1785	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1953	X	1426	-0-	-527	-0-	1425	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1778	-0-	-237	-0-	1776	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1972	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1842	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2022	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2026	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2065	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1186	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1031	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1316	N	835	-0-	-481	-0-	827	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1209	N	542	-0-	-667	-0-	538	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1331	2	7	9	Y	6	6	1			1

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	405	-0-	-1207	-0-	262	2	143	9	Y	130	148	1			9
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	435	1	940	2	Y	141	123	1			27
							155	9									
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	240	1	945	2	Y	116	120	1			23
							128	9									
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	285	1	432	2	Y	126	133	1			16
							139	9									
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	214	1	637	2	Y	127	124	1			19
							140	9									
05	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	413	1	708	2	Y	47	57	1			9
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	19	2	13	9	Y	12	7	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	67	1			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	64	1			7
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2251	2	22	9	Y	20	20	1			4
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2255	2	23	9	Y	21	21	1			4
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2056	2	20	9	Y	18	19	1			3
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2290	2	24	9	Y	22	21	1			4
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2242	2	22	9	Y	20	20	1			4
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2335	2	20	9	Y	18	18	1			4

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

12	2945	X	2925	-0-	-20	-0-	2912	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	2945	X	985	-0-	-1960	-0-	978	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	2772	X	1851	-0-	-921	-0-	1839	2	12	9	Y	11	10	1			2
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3151	2	69	9	Y	63	54	1			11
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2889	2	67	9	Y	61	61	1			11
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3015	2	59	9	Y	54	54	1			11

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	967	2	9	9	Y	8	6	1			3
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	918	2	7	9	Y	6	6	1			3
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	842	2	6	9	Y	5	6	1			2
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	985	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	945	2	6	9	Y	5	6	1			1
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	2	7	9	Y	6	6	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

12	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	125	1	1239	2	Y	27	29	1			12
							30	9									
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	117	1	1163	2	Y	27	29	1			10
							30	9									
02	1288	N	1129	-0-	-159	-0-	103	1	998	2	Y	25	28	1			7
							28	9									
03	1395	N	1105	-0-	-290	-0-	99	1	984	2	Y	20	23	1			4
							22	9									
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	103	1	1031	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	115	1	1223	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

12	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5289	-0-	-229	-0-	5285	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	5518	X	5205	-0-	-313	-0-	5199	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	4900	X	4798	-0-	-102	-0-	4794	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	5425	X	5331	-0-	-94	-0-	5327	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	5250	X	5079	-0-	-171	-0-	5075	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	5301	X	5176	-0-	-125	-0-	5172	2	4	9	Y	4	4	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1416	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1316	N	1284	-0-	-32	-0-	1276	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1407	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1342	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1394	2	8	9	Y	7	7	1			1

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1756	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1749	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1556	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1816	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1769	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1734	2	3	9	Y	3	3	1			1

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2469	2	12	9	Y	11	14	1			2
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2497	2	12	9	Y	11	8	1			5
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2261	2	12	9	Y	11	12	1			4
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2563	2	15	9	Y	14	16	1			2
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2451	2	12	9	Y	11	8	1			5
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2445	2	13	9	Y	12	13	1			4

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	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1443	2	12	9	Y	11	20	1			5
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1708	2	10	9	Y	9					14
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1559	2	7	9	Y	6					20
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1772	2	9	9	Y	8	20	1			8
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1614	2	15	9	Y	14					22
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1675	2	8	9	Y	7	24	1			5

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	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2482	2	87	9	Y	79	81	1			14
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2527	2	92	9	Y	84	84	1			14
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2274	2	85	9	Y	77	78	1			13
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2527	2	94	9	Y	85	83	1			15
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2467	2	90	9	Y	82	82	1			15
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2571	2	79	9	Y	72	73	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	465	1	3321	2	Y	7	139	1			50
							8	9									
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	465	1	3474	2	Y	48					98
							53	9									
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	404	1	3069	2	Y	57					155
							63	9									
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	450	1	3034	2	Y	65	169	1			51
							72	9									
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	450	1	2832	2	Y	48					99
							53	9									
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	465	1	4183	2	Y	101					200
							111	9									

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1965	2	12	9	Y	11	13	1			7
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1927	2	22	9	Y	20	26	1			1
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1848	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2145	2	14	9	Y	13	9	1			5
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2300	2	12	9	Y	11	10	1			6
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2379	2	17	9	Y	15	18	1			3

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2457	2	51	9	Y	46	48	1			8
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2352	2	56	9	Y	51	50	1			9
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2310	2	48	9	Y	44	46	1			7
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2546	2	57	9	Y	52	50	1			9
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2527	2	54	9	Y	49	49	1			9
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2586	2	47	9	Y	43	44	1			8

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3042	2	25	9	Y	23	22	1			10
01	2976	X	2572	-0-	-404	-0-	2549	2	23	9	Y	21	20	1			11
02	2716	X	2340	-0-	-376	-0-	2321	2	19	9	Y	17	18	1			10
03	3007	X	1196	-0-	-1811	-0-	1183	2	13	9	Y	12	14	1			8
04	2910	X	2170	-0-	-740	-0-	2153	2	17	9	Y	15	13	1			10
05	3007	X	2453	-0-	-554	-0-	2436	2	17	9	Y	15	17	1			8

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 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	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-

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	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1562	-0-	-146	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-

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	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1168	2	103	9	Y	94	142	1			22
01	1240	X	1227	-0-	-13	-0-	1131	2	96	9	Y	87	60	1			49
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1136	2	99	9	Y	90	67	1			72
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1268	2	121	9	Y	110	154	1			28
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1195	2	108	9	Y	98	79	1			47
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1251	2	95	9	Y	86	81	1			52

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	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3195	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3237	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	2856	X	2691	-0-	-165	-0-	2681	2	10	9	Y	9					10
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3211	2	10	9	Y	9	11	1			8
04	3060	X	3002	-0-	-58	-0-	2991	2	11	9	Y	10	15	1			3
05	3162	X	2477	-0-	-685	-0-	2468	2	9	9	Y	8					11

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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	619	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	532	X	318	-0-	-214	-0-	317	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	589	X	429	-0-	-160	-0-	428	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	540	X	398	-0-	-142	-0-	397	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	620	X	423	-0-	-197	-0-	422	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2906	2	57	9	Y	52	55	1			9
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3243	2	66	9	Y	60	60	1			9
02	3416	X	1673	-0-	-1743	-0-	1626	2	47	9	Y	43	45	1			7
03	3689	X	2371	-0-	-1318	-0-	2320	2	51	9	Y	46	46	1			7
04	3570	X	2800	-0-	-770	-0-	2741	2	59	9	Y	54	52	1			9
05	3317	X	3056	-0-	-261	-0-	2999	2	57	9	Y	52	51	1			10

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	2449	N	2266	-0-	-183	-0-	2236	2	30	9	Y	27	22	1			15
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2315	2	22	9	Y	20	22	1			13
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2099	2	31	9	Y	28	22	1			19
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2278	2	29	9	Y	26	43	1			2
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2243	2	29	9	Y	26	22	1			6
05	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	2258	2	25	9	Y	23	23	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	310 75	1 9	3843	2	Y	68	70	1			12
01	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	219 55	1 9	3118	2	Y	50	56	1			6
02	4676	X	3793	-0-	-883	-0-	105 26	1 9	3662	2	Y	24	23	1			7
03	5177	X	4456	-0-	-721	-0-	284 80	1 9	4092	2	Y	73	67	1			13
04	4080	X	4057	-0-	-23	-0-	247 74	1 9	3736	2	Y	67	68	1			12
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	292 67	1 9	3884	2	Y	61	61	1			12

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2253	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2240	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2110	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2310	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2268	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2246	2	6	9	Y	5	5	1			1

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	868	X	861	-0-	-7	-0-	855	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	870	X	304	-0-	-566	-0-	296	2	8	9	Y	7	6	1			1
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1349	2	33	9	Y	30	31	1			5
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1348	2	36	9	Y	33	32	1			6
02	1260	X	1086	-0-	-174	-0-	1058	2	28	9	Y	25	28	1			3
03	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1450	2	36	9	Y	33	30	1			6
04	1350	X	1288	-0-	-62	-0-	1260	2	28	9	Y	25	27	1			4
05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1556	2	30	9	Y	27	26	1			5

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

12	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	161	1	2179	2	Y	25	29	1			13
							28	9									
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	128	1	1698	2	Y	21	29	1			5
							23	9									
02	1848	N	1738	-0-	-110	-0-	124	1	1589	2	Y	23					28
							25	9									
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	142	1	1894	2	Y	27	30	1			25
							30	9									
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	99	1	1328	2	Y	15	30	1			10
							17	9									
05	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	122	1	1622	2	Y	6	12	1			4
							7	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1750	2	39	9	Y	35	30	1			9
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1738	2	39	9	Y	35	30	1			14
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1499	2	28	9	Y	25	24	1			15
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1700	2	34	9	Y	31	24	1			22
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1537	2	22	9	Y	20	24	1			18
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1701	2	7	9	Y	6	19	1			5

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

12	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5241	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4486	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	4816	X	3729	-0-	-1087	-0-	3718	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	5239	X	4713	-0-	-526	-0-	4700	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	5070	X	4716	-0-	-354	-0-	4703	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	5239	X	3653	-0-	-1586	-0-	3643	2	10	9	Y	9	9	1			2

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 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	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2950	2	8	9	Y	7	6	1			1
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2853	2	10	9	Y	9	8	1			2
02	2632	N	2264	-0-	-368	-0-	2257	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
03	2945	N	2816	-0-	-129	-0-	2808	2	8	9	Y	7	6	1			1
04	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2852	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2900	2	10	9	Y	9	9	1			1

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	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1880	2	107	9	Y	97	104	1			10
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1231	2	44	9	Y	40	46	1			4
02	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1384	2	57	9	Y	52	54	1			2
03	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	1978	2	76	9	Y	69	61	1			10
04	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1921	2	58	9	Y	53	58	1			5
05	1984	X	1378	-0-	-606	-0-	1308	2	70	9	Y	64	57	1			12

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	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2643	-0-	-241	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3008	-0-	-185	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2944	-0-	-146	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	3053	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	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	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	2697	N	2668	-0-	-29	-0-	2629	2	39	9	Y	35	36	1			6
01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2568	2	43	9	Y	39	38	1			7
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2343	2	37	9	Y	34	35	1			6
03	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	2521	2	43	9	Y	39	38	1			7
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2390	2	41	9	Y	37	37	1			7
05	2635	N	2486	-0-	-149	-0-	2451	2	35	9	Y	32	33	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	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4764	2	54	9	Y	49	50	1			9
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5012	2	57	9	Y	52	52	1			9
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4410	2	52	9	Y	47	48	1			8
03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	4980	2	58	9	Y	53	52	1			9
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4676	2	55	9	Y	50	50	1			9
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4672	2	50	9	Y	45	45	1			9

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	5487	X	5026	-0-	-461	-0-	4982	2	44	9	Y	40	41	1			7
01	5487	X	4307	-0-	-1180	-0-	4265	2	42	9	Y	38	38	1			7
02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4762	2	44	9	Y	40	40	1			7
03	5270	X	4985	-0-	-285	-0-	4938	2	47	9	Y	43	42	1			8
04	5100	X	4557	-0-	-543	-0-	4516	2	41	9	Y	37	38	1			7
05	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5274	2	42	9	Y	38	38	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1089	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1148	X	821	-0-	-327	-0-	819	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1271	X	908	-0-	-363	-0-	906	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	1080	X	863	-0-	-217	-0-	862	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	1085	X	906	-0-	-179	-0-	904	2	2	9	Y	2	2	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	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1540	2	22	9	N	20	26	1			13
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1137	2	21	9	N	19	28	1			4
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1354	2	34	9	N	31					35
03	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1440	2	29	9	N	26	37	1			24
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1488	2	33	9	N	30	46	1			8
05	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1468	2	39	9	N	35					43

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	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	351	1	1920	2	Y	46	48	1			20
							51	9									
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	342	1	1884	2	Y	43	50	1			13
							47	9									
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	316	1	1767	2	Y	43	40	1			16
							47	9									
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	399	1	2027	2	Y	42	38	1			20
							46	9									
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	363	1	1810	2	Y	44	43	1			21
							48	9									
05	2232	N	2001	-0-	-231	-0-	361	1	1571	2	Y	63	53	1			31
							69	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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	587	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	518	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	561	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	589	N	540	-0-	-49	-0-	538	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2423	-0-	-88	-0-	2421	2	2	9	Y	2					46
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2429	2	42	9	Y	38	50	1			34
02	2240	N	2158	-0-	-82	-0-	2158	2			Y	-0-					34
03	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	2351	2	36	9	Y	33	53	1			14
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2322	2	3	9	Y	3					17
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					17

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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1592	2	8	9	Y	7					10
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1601	2	22	9	Y	20	22	1			8
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1481	2	18	9	Y	16	23	1			1
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1619	2	10	9	Y	9					10
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1528	2	21	9	Y	19	23	1			6
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1621	2	8	9	Y	7					13

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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	5	1			2
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					2
03	341	X	5	-0-	-336	-0-	4	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
05	494	X	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	Y	1					2

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	1457	X	1061	-0-	-396	-0-	1020	2	41	9	Y	37	37	1			7
01	1457	X	1148	-0-	-309	-0-	1105	2	43	9	Y	39	39	1			7
02	1372	X	1031	-0-	-341	-0-	992	2	39	9	Y	35	36	1			6
03	1240	X	1128	-0-	-112	-0-	1084	2	44	9	Y	40	39	1			7
04	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1056	2	42	9	Y	38	38	1			7
05	1147	X	1136	-0-	-11	-0-	1099	2	37	9	Y	34	34	1			7

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	3379	X	1725	-0-	-1654	-0-	1682	2	43	9	Y	39	45	1			6
01	3379	X	2793	-0-	-586	-0-	2732	2	61	9	Y	55	51	1			10
02	2632	X	1313	-0-	-1319	-0-	1281	2	32	9	Y	29	33	1			6
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3748	2	69	9	Y	63	58	1			11
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3472	2	66	9	Y	60	60	1			11
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3510	2	57	9	Y	52	53	1			10

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-

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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1449	2	50	9	Y	45	46	1			8
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1372	2	55	9	Y	50	49	1			9
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1308	2	48	9	Y	44	46	1			7
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1433	2	56	9	Y	51	49	1			9
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1442	2	53	9	Y	48	48	1			9
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1533	2	46	9	Y	42	43	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1260	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1200	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1124	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1131	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1212	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1227	2	11	9	Y	10	10	1			2

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

12	899	N	638	-0-	-261	-0-	10	1	625	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	125	1	1137	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	220	1	775	2	Y	27	25	1			4
							30	9									
03	651	N	104	-0-	-547	-0-	18	1	82	2	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	1147	N	105	-0-	-1042	-0-	104	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2572	2	64	9	Y	58	60	1			10
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2504	2	59	9	Y	54	54	1			10
02	2576	N	1976	-0-	-600	-0-	1922	2	54	9	Y	49	53	1			6
03	2635	N	1978	-0-	-657	-0-	1921	2	57	9	Y	52	49	1			9
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2616	2	66	9	Y	60	58	1			11
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2630	2	58	9	Y	53	54	1			10

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	189	-0-	-119	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

12	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	2366	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2168	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2050	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2130	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2258	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2277	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

12	3317	X	1782	-0-	-1535	-0-	1741	2	41	9	Y	37	37	1			7
01	3317	X	2150	-0-	-1167	-0-	2115	2	35	9	Y	32	33	1			6
02	2828	X	2383	-0-	-445	-0-	2343	2	40	9	Y	36	36	1			6
03	3038	X	2292	-0-	-746	-0-	2252	2	40	9	Y	36	37	1			5
04	2610	X	2323	-0-	-287	-0-	2284	2	39	9	Y	35	33	1			7
05	2635	X	2261	-0-	-374	-0-	2228	2	33	9	Y	30	31	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	4960	X	3226	-0-	-1734	-0-	3184	2	42	9	Y	38	37	1			8
01	4867	X	150	-0-	-4717	-0-	133	2	17	9	Y	15	20	1			3
02	4144	X	495	-0-	-3649	-0-	487	2	8	9	Y	7	9	1			1
03	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4599	2	46	9	Y	42	34	1			9
04	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	4996	2	67	9	Y	61	59	1			11
05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4923	2	61	9	Y	55	55	1			11

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

12	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	497	1	6727	2	Y	98	116	1			51
							108	9									
01	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	508	1	6756	2	Y	86	117	1			20
							95	9									
02	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	422	1	5410	2	Y	93					113
							102	9									
03	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	452	1	6045	2	Y	107	119	1			101
							118	9									
04	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	462	1	6171	2	Y	99	117	1			83
							109	9									
05	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	482	1	6408	2	Y	128	144	1			67
							141	9									

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	893	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	914	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	868	N	779	-0-	-89	-0-	772	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	879	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	874	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	Y	5	5	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2658	2	155	9	Y	141	144	1			25
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2651	2	165	9	Y	150	149	1			26
02	2576	N	2526	-0-	-50	-0-	2379	2	147	9	Y	134	138	1			22
03	2821	N	2788	-0-	-33	-0-	2620	2	168	9	Y	153	148	1			27
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2540	2	158	9	Y	144	145	1			26
05	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	2595	2	142	9	Y	129	130	1			25

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

12	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	3151	2	64	9	Y	58	60	1			10
01	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	3133	2	69	9	Y	63	62	1			11
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2829	2	61	9	Y	55	57	1			9
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3062	2	70	9	Y	64	62	1			11
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3052	2	66	9	Y	60	60	1			11
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3136	2	58	9	Y	53	54	1			10

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	372	X	243	-0-	-129	-0-	17	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	646	X	646	-0-	-0-	-0-	45	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	424	X	424	-0-	-0-	-0-	31	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	465	X	239	-0-	-226	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	38	1	502	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	X	292	-0-	-359	-0-	20	1	272	2	Y	-0-					-0-

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	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2166	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1928	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1988	N	1571	-0-	-417	-0-	1570	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2170	N	1859	-0-	-311	-0-	1858	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1712	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1860	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1751	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	1652	N	1543	-0-	-109	-0-	1524	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	1699	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1688	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1738	2	18	9	Y	16	16	1			3

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	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-

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	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	188	1	3002	2	Y	40	42	1			17
							44	9									
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	180	1	2811	2	Y	39	44	1			12
							43	9									
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	183	1	2824	2	Y	37	35	1			14
							41	9									
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	200	1	3282	2	Y	37	33	1			18
							41	9									
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	241	1	4120	2	Y	10	21	1			7
							11	9									
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	285	1	4155	2	Y	5	4	1			8
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1787	2	23	9	Y	21	21	1			4
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1797	2	24	9	Y	22	22	1			4
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1618	2	21	9	Y	19	20	1			3
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1707	2	25	9	Y	23	22	1			4
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1727	2	23	9	Y	21	21	1			4
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1767	2	21	9	Y	19	19	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 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	2232	N	2039	-0-	-193	-0-	2021	2	18	9	Y	16	17	1			3
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2436	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	2184	N	2039	-0-	-145	-0-	2019	2	20	9	Y	18	18	1			3
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2108	2	23	9	Y	21	20	1			4
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2207	2	20	9	Y	18	19	1			3
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2288	2	19	9	Y	17	17	1			3

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	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	2171	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2155	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1905	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	2037	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2036	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2150	2	7	9	Y	6	6	1			1

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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	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	3441	X	3300	-0-	-141	-0-	3267	2	33	9	Y	30	31	1			5
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3385	2	36	9	Y	33	32	1			6
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3032	2	32	9	Y	29	30	1			5
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3353	2	36	9	Y	33	32	1			6
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3270	2	34	9	Y	31	31	1			6
05	3348	X	3330	-0-	-18	-0-	3300	2	30	9	Y	27	28	1			5

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	3503	X	3453	-0-	-50	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3156	-0-	-347	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-

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	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1091	2	57	9	Y	52	54	1			9
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	935	2	56	9	Y	51	51	1			9
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1074	2	55	9	Y	50	51	1			8
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1303	2	63	9	Y	57	55	1			10
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1419	2	59	9	Y	54	54	1			10
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1443	2	52	9	Y	47	48	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	778	-0-	-6	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	593	-0-	-275	-0-	593	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2227	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2099	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	1932	N	1918	-0-	-14	-0-	1910	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	2063	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1887	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	2122	2	9	9	Y	8	8	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3264	-0-	-53	-0-	3245	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	3286	X	3238	-0-	-48	-0-	3218	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	2744	X	2638	-0-	-106	-0-	2619	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	3038	X	2975	-0-	-63	-0-	2955	2	20	9	Y	18	18	1			3
04	2940	X	2611	-0-	-329	-0-	2591	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	2932	2	18	9	Y	16	16	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3244	2	32	9	Y	29	32	1			13
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3193	2	36	9	Y	33	33	1			13
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2897	2	31	9	Y	28	33	1			8
03	3224	X	2998	-0-	-226	-0-	2958	2	40	9	Y	36	34	1			10
04	3120	X	2926	-0-	-194	-0-	2894	2	32	9	Y	29	24	1			15
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3794	2	33	9	Y	30	26	1			19

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	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2165	-0-	-19	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2586	-0-	-18	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2306	-0-	-205	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 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	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-

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	2883	N	2643	-0-	-240	-0-	2611	2	32	9	Y	29	30	1			5
01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2931	2	34	9	Y	31	31	1			5
02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2527	2	32	9	Y	29	29	1			5
03	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2915	2	35	9	Y	32	31	1			6
04	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2862	2	32	9	Y	29	30	1			5
05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2890	2	30	9	Y	27	27	1			5

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	4384	-0-	-390	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			Y	-0-					-0-
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1075	-0-	-45	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2243	-0-	-516	-0-	2231	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2666	X	2293	-0-	-373	-0-	2281	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	2044	N	2011	-0-	-33	-0-	2000	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2436	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2197	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	2144	2	11	9	Y	10	10	1			2

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	240	2	36	9	Y	33	33	1			6
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	164	2	37	9	Y	34	34	1			6
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	141	2	34	9	Y	31	32	1			5
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	182	2	39	9	Y	35	34	1			6
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	152	2	36	9	Y	33	33	1			6
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	181	2	33	9	Y	30	30	1			6

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	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	1869	2	19	9	Y	17	18	1			3
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1862	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1657	2	20	9	Y	18	18	1			3
03	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1835	2	21	9	Y	19	19	1			3
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1758	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1782	2	19	9	Y	17	17	1			3

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	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	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	3038	N	2973	-0-	-65	-0-	2961	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2930	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	2688	N	2650	-0-	-38	-0-	2639	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	2976	N	2917	-0-	-59	-0-	2905	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2809	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	2945	N	2885	-0-	-60	-0-	2874	2	11	9	Y	10	10	1			2

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2049	-0-	-772	-0-	1997	2	52	9	Y	47	51	1			7
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2950	2	62	9	Y	56	53	1			10
02	2800	N	2883	-0-	83	83	2828	2	55	9	Y	50	52	1			8
03	3074	N	2991	-0-	-83	-0-	2928	2	63	9	Y	57	55	1			10
04	3000	N	3221	-0-	221	221	3162	2	59	9	Y	54	54	1			10
05	3435	X	3214	-0-	-221	-0-	3162	2	52	9	Y	47	48	1			9

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	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1467	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1409	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1372	N	1302	-0-	-70	-0-	1291	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1486	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1376	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1519	2	10	9	Y	9	9	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	686	2	24	9	Y	22	22	1			4
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	725	2	25	9	Y	23	23	1			4
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	635	2	22	9	Y	20	21	1			3
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	664	2	26	9	Y	24	23	1			4
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	633	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	631	2	22	9	Y	20	20	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	1860	N	963	-0-	-897	-0-	940	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	986	2	28	9	Y	25	24	1			4
02	1344	N	744	-0-	-600	-0-	720	2	24	9	Y	22	23	1			3
03	961	N	670	-0-	-291	-0-	660	2	10	9	Y	9	11	1			1
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	993	2	15	9	Y	14	12	1			3
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2224	2	23	9	Y	21	20	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	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2530	2	35	9	Y	32	31	1			6
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2377	2	37	9	Y	34	34	1			6
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2139	2	33	9	Y	30	31	1			5
03	2387	N	2237	-0-	-150	-0-	2203	2	34	9	Y	31	31	1			5
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2372	2	36	9	Y	33	32	1			6
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2370	2	32	9	Y	29	29	1			6

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	1271	N	1053	-0-	-218	-0-	1033	2	20	9	Y	18	19	1			3
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	685	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	1120	N	925	-0-	-195	-0-	905	2	20	9	Y	18	18	1			3
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1080	2	23	9	Y	21	20	1			4
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1215	2	20	9	Y	18	19	1			3
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1241	2	19	9	Y	17	17	1			3

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	3968	X	3407	-0-	-561	-0-	3387	2	20	9	Y	18	51	1			2
01	3968	X	2576	-0-	-1392	-0-	2575	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	3500	X	2250	-0-	-1250	-0-	2249	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3916	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3668	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3626	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2411	2	42	9	Y	38	39	1			7
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2468	2	44	9	Y	40	40	1			7
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2160	2	40	9	Y	36	37	1			6
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2471	2	45	9	Y	41	40	1			7
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2410	2	44	9	Y	40	40	1			7
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2459	2	39	9	Y	35	35	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	7254	X	6683	-0-	-571	-0-	6646	2	37	9	Y	34	35	1			6
01	7223	X	7003	-0-	-220	-0-	6962	2	41	9	Y	37	37	1			6
02	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6144	2	36	9	Y	33	34	1			5
03	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6721	2	42	9	Y	38	36	1			7
04	6420	X	5955	-0-	-465	-0-	5916	2	39	9	Y	35	36	1			6
05	6634	X	6340	-0-	-294	-0-	6308	2	32	9	Y	29	29	1			6

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

12	15314	X	14380	-0-	-934	-0-	14292	2	88	9	Y	80	82	1			14
01	15283	X	14878	-0-	-405	-0-	14783	2	95	9	Y	86	85	1			15
02	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	13536	2	85	9	Y	77	79	1			13
03	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	14714	2	96	9	Y	87	85	1			15
04	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14161	2	91	9	Y	83	83	1			15
05	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14317	2	80	9	Y	73	74	1			14

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

12	6727	X	3034	-0-	-3693	-0-	3019	2	15	9	Y	14	17	1			2
01	6727	X	3617	-0-	-3110	-0-	3595	2	22	9	Y	20	18	1			4
02	5600	X	5474	-0-	-126	-0-	5439	2	35	9	Y	32	31	1			5
03	6200	X	5551	-0-	-649	-0-	5510	2	41	9	Y	37	36	1			6
04	6000	X	5128	-0-	-872	-0-	5089	2	39	9	Y	35	35	1			6
05	6076	X	5152	-0-	-924	-0-	5118	2	34	9	Y	31	31	1			6

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

12	465	N	388	-0-	-77	-0-	382	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	336	N	186	-0-	-150	-0-	184	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	437	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	Y	4	4	1			1

FITE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293234 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1745	2	7	9	Y	6					8
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1725	2	18	9	Y	16	17	1			7
02	1596	N	1589	-0-	-7	-0-	1576	2	13	9	Y	12	18	1			1
03	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1727	2	8	9	Y	7					8
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1644	2	17	9	Y	15	18	1			5
05	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	1679	2	7	9	Y	6					11

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 294072 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

12	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2230	2	10	9	N	9	4	1			6
01	2232	X	2117	-0-	-115	-0-	2095	2	22	9	N	20	16	1			10
02	2072	X	1758	-0-	-314	-0-	1738	2	20	9	N	18	19	1			9
03	2294	X	2111	-0-	-183	-0-	2087	2	24	9	N	22	18	1			13
04	2160	X	1958	-0-	-202	-0-	1939	2	19	9	N	17	18	1			12
05	2232	X	1981	-0-	-251	-0-	1962	2	19	9	N	17	19	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

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

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

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2023 - WELL PLUGGED 05/18/23

SYDRI OPERATING, LLC 833597
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					83
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					83
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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	1116	N	285	-0-	-831	-0-	73	1	212	3	N	-0-					85
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	5	5			80
02	280	N	15	-0-	-265	-0-	3	1	12	3	N	-0-	5	5			75
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			70
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-	5	5			65

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

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

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	135	1	2231	3	N	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	78	1	1239	3	N	54	54	1			-0-
							59	9									
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	43	1	701	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	779	-0-	-451	-0-	48	1	731	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	808	-0-	-463	-0-	52	1	756	3	N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

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

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	92	1	1599	3	N	66	66	1			-0-
							73	9									
01	1395	N	1026	-0-	-369	-0-	58	1	968	3	N	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	86	1	1370	3	N	60	60	1			-0-
							66	9									
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	102	1	1646	3	N	-0-					-0-
04	990	N	930	-0-	-60	-0-	57	1	873	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	104	1	1507	3	N	-0-					-0-

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	644	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
01	589	N	449	-0-	-140	-0-	26	1	423	3	N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	609	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	34	1	541	3	N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	60	1	917	3	N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	51	1	747	3	N	-0-					-0-

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	427	-0-	427	427	24	1	403	3	N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	68	-0-	68	495	4	1	61	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
03		14B2 EXT	7	-0-	7	502	7	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	502					N	-0-					-0-
05	507	X	5	-0-	-502	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	68 55	1 9	1194	3	N	50	50	1			-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

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

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	447 22	1 9	1296	3	N	20					87
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					87
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	498 20	1 9	1889	3	N	18					105
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	474 9	1 9	1592	3	N	8	81	1			32
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	514 6	1 9	1566	3	N	5					37
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	493 9	1 9	1418	3	N	8					45

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	T. A.		-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-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

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

12	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2677	-0-	-51	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
05	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

12	651	N	442	-0-	-209	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	644	N	156	-0-	-488	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

12	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	1091	-0-	-583	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	924	-0-	-560	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	952	-0-	-567	-0-	952	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	957	-0-	-513	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	1074	-0-	-228	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			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 IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-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	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 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-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
01	992	N	536	-0-	-456	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	840	N	477	-0-	-363	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	6620	X	3821	-0-	-2799	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	952	X	221	-0-	-731	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	222	-0-	-832	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	80	-0-	-940	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	1054	X	116	-0-	-938	-0-	116	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	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	728	N	705	-0-	-23	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	109	-0-	-480	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	527	N	190	-0-	-337	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	589	N	410	-0-	-179	-0-	410	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 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	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2597	-0-	-193	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2478	-0-	-222	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2524	-0-	-173	-0-	2524	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

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

12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	3401	-0-	-3791	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	1207	-0-	-5289	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	4216	-0-	-2976	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	4822	-0-	-458	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1421	-0-	-91	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

12	992	N	773	-0-	-219	-0-	773	3			N	-0-					-0-
01	930	N	216	-0-	-714	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	672	N	661	-0-	-11	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	700	-0-	-416	-0-	679	3	21	9	N	19	20	1			13
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	688	3	14	9	N	13	15	1			11
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					11
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1662	3	29	9	N	26	17	1			20
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1383	3	14	9	N	13	16	1			17
05	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1268	3	18	9	N	16	15	1			18

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	1014	-0-	-505	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
01	1519	X	857	-0-	-662	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	712	-0-	-660	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	793	-0-	-664	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	738	-0-	-672	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

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

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	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	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

12	3100	N	1711	-0-	-1389	3041	1699	3	12	9	Y	11	15	1			3
01	3100	N	1705	-0-	-1395	1646	1680	3	25	9	Y	23	18	1			8
02	2800	N	1899	-0-	-901	745	1886	3	13	9	Y	12	12	1			8
03	2940	N	2195	-0-	-745	-0-	2163	3	32	9	Y	29	34	1			3
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2263	3	32	9	Y	29	9	1			23
05	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	1644	3	18	9	Y	16	32	1			7

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	1614	N	604	-0-	-1010	-0-	602	3	2	9	Y	2					11
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	604	3	17	9	Y	15	11	1			15
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	536	3			Y	-0-	11	1			4
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	630	3	4	9	Y	4					8
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	610	3	9	9	Y	8	13	1			3
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	3	6	9	Y	5					8

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1501	-0-	-459	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1611	-0-	-590	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1817	-0-	-133	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

12	1519	N	836	-0-	-683	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	852	-0-	-853	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	598	-0-	-410	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	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	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	876	-0-	-271	-0-	876	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1683	-0-	-109	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1659	-0-	-105	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

12	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2186	-0-	-449	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	1920	-0-	-488	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2025	-0-	-641	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2024	-0-	-556	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2070	-0-	-379	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

12	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	962	-0-	-46	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	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	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1317	-0-	-167	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1302	-0-	-228	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	1313	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	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2221	-0-	-47	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2565	-0-	-70	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2358	-0-	-102	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2241	-0-	-208	-0-	2241	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	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	973	-0-	-35	-0-	973	3			N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					4
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			2
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					2
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					2
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	291	3	6	9	Y	5					7
05	341	N	157	-0-	-184	-0-	153	3	4	9	Y	4					11

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	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1271	-0-	-169	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1255	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	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
01	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

12	2902	N	2683	-0-	-219	-0-	2683	3			N	-0-					3
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					3
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					3
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					3
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					3
05	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					3

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	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	490	N	191	-0-	-299	-0-	190	3	1	9	Y	1	3	1			1
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	456	3	7	9	Y	6	5	1			2
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	298	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	339	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	298	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	341	N	232	-0-	-109	-0-	230	3	2	9	Y	2	2	1			1

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	274	X	274	-0-	-0-	-0-	270	3	4	9	Y	4	3	1			3
01	3162	X	557	-0-	-2605	-0-	549	3	8	9	Y	7	8	1			2
02	2856	X	2132	-0-	-724	-0-	2107	3	25	9	Y	23	10	1			15
03	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1769	3	21	9	Y	19	23	1			11
04	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1208	3	13	9	Y	12	17	1			6
05	2356	X	1238	-0-	-1118	-0-	1225	3	13	9	Y	12	10	1			8

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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

12	527	N	63	-0-	-464	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	465	N	165	-0-	-300	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	448	N	354	-0-	-94	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1515	-0-	-593	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1434	-0-	-414	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1837	-0-	-240	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	252	N	155	-0-	-97	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	252	N	55	-0-	-197	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	279	N	61	-0-	-218	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	180	N	52	-0-	-128	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	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	3100	N	2761	-0-	-339	2184	2761	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2685	-0-	-415	1769	2685	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2427	-0-	-373	1396	2427	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3060	-0-	-40	1356	3060	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2683	-0-	-317	1039	2683	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2612	-0-	-488	551	2612	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
01	341	X	146	-0-	-195	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
03	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

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

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2025

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1314	-0-	-825	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	82	-0-	-2057	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	144	-0-	-1816	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	237	-0-	-1065	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

12	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
01	7161	X	6893	-0-	-268	-0-	6893	3			N	-0-					-0-
02	6468	X	6175	-0-	-293	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	6936	-0-	-225	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	6457	-0-	-473	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6741	-0-	-141	-0-	6741	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 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-

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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	924	N	768	-0-	-156	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	783	-0-	-240	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	990	N	739	-0-	-251	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

12	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	651	N	290	-0-	-361	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	588	N	341	-0-	-247	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

12	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

12	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					-0-
01	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
02	616	N	33	-0-	-583	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
04	870	N	769	-0-	-101	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	1209	X	1158	-0-	-51	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	1329	-0-	-2422	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	1564	-0-	-1824	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	1095	-0-	-1695	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	922	-0-	-578	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1164	-0-	-572	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	1632	-0-	-1158	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2622	-0-	-230	-0-	2622	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	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3956	-0-	856	856	3956	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2883	-0-	-117	739	2883	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2666	-0-	-434	305	2666	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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	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	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	631	-0-	-461	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	615	-0-	-594	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	584	-0-	-496	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

12	744	N	9	-0-	-735	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	600	N	176	-0-	-424	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

12	2542	X	2046	-0-	-496	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2053	-0-	-489	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1685	-0-	-611	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2103	-0-	-377	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

12	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

12	682	N	527	-0-	-155	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	560	N	460	-0-	-100	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			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 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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	1763	-0-	-1585	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2455	-0-	-645	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2986	-0-	-14	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3080	-0-	-206	-0-	3080	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1933	-0-	-27	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1988	-0-	-182	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1877	-0-	-163	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1937	-0-	-202	-0-	1937	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

12	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	616	N	562	-0-	-54	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

12	930	N	36	-0-	-894	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	952	N	855	-0-	-97	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	756	N	701	-0-	-55	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

12	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	403	N	79	-0-	-324	-0-	79	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

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	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 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 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
01	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	728	N	487	-0-	-241	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

12	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	963	-0-	-122	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	980	N	839	-0-	-141	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	937	-0-	-148	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	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	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1051	-0-	-685	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1509	-0-	-31	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1131	-0-	-543	-0-	1131	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	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 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 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-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

12	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	476	N	374	-0-	-102	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	620	N	392	-0-	-228	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	570	N	395	-0-	-175	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

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

12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1009	-0-	-355	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	289	-0-	-982	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	629	-0-	-601	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2430	-0-	-236	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	2303	-0-	-245	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2551	-0-	-146	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	1797	-0-	-745	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

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

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

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

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

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1269	-0-	-839	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

12	2697	X	2452	-0-	-245	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2416	-0-	-1056	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2285	-0-	-1187	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2929	-0-	-191	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2892	-0-	-580	-0-	2892	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

12	3100	N	1056	-0-	-2044	864	1050	3	6	9	Y	5	9	1			1
01	1784	N	920	-0-	-864	-0-	906	3	14	9	Y	13	10	1			4
02	728	N	609	-0-	-119	-0-	603	3	6	9	Y	5	6	1			3
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1077	3	11	9	Y	10	12	1			1
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	948	3	9	9	Y	8	3	1			6
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	758	3	8	9	Y	7	10	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	280	N	218	-0-	-62	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	540	N	334	-0-	-206	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	496	N	133	-0-	-363	-0-	133	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

12	1015	N	703	-0-	-312	-0-	703	3			Y	-0-					7
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	838	3	2	9	Y	2	5	1			4
02	700	N	558	-0-	-142	-0-	558	3			Y	-0-					4
03	713	N	292	-0-	-421	-0-	292	3			Y	-0-					4
04	810	N	135	-0-	-675	-0-	132	3	3	9	Y	3					7
05	620	N	159	-0-	-461	-0-	155	3	4	9	Y	4					11

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640

12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

12	3100	N	2605	-0-	-495	9039	2592	3	13	9	Y	12	24	1			3
01	3100	N	2537	-0-	-563	8476	2500	3	37	9	Y	34	26	1			11
02	2800	N	2099	-0-	-701	7775	2082	3	17	9	Y	15	17	1			9
03	3100	N	2548	-0-	-552	7223	2520	3	28	9	Y	25	31	1			3
04	3000	N	2363	-0-	-637	6586	2342	3	21	9	Y	19	7	1			15
05	3100	N	2345	-0-	-755	5831	2321	3	24	9	Y	22	28	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	175	-0-	-197	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	279	N	131	-0-	-148	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	224	N	109	-0-	-115	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	496	3	8	9	Y	7	5	1			2
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	480	N	157	-0-	-323	-0-	156	3	1	9	Y	1					1
05	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	3			Y	-0-	1	1			-0-

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1653	-0-	-55	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1790	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	531	N	286	-0-	-245	-0-	285	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	264	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	213	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	243	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	218	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	423	3	6	9	Y	5	4	1			2

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	97	-0-	-1267	-0-	97	3	N	-0-			-0-
01	1023	N	164	-0-	-859	-0-	164	3	N	-0-			-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3	N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	N	-0-			-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3	N	-0-			-0-
01	4061	X	2708	-0-	-1353	-0-	2708	3	N	-0-			-0-
02	3668	X	2356	-0-	-1312	-0-	2356	3	N	-0-			-0-
03	4061	X	3141	-0-	-920	-0-	3141	3	N	-0-			-0-
04	3510	X	3128	-0-	-382	-0-	3128	3	N	-0-			-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3	N	-0-			-0-
01	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	1805	3	N	-0-			-0-
02	1624	N	1424	-0-	-200	-0-	1424	3	N	-0-			-0-
03	1922	N	1387	-0-	-535	-0-	1387	3	N	-0-			-0-
04	1740	N	1419	-0-	-321	-0-	1419	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-			-0-
01	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	3	N	-0-			-0-
02	644	N	565	-0-	-79	-0-	565	3	N	-0-			-0-
03	744	N	561	-0-	-183	-0-	561	3	N	-0-			-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-			-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

12	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3284	-0-	184	184	3284	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3249	-0-	449	633	3249	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2694	-0-	-406	227	2694	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	1904	-0-	-1066	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	1888	-0-	-1181	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

12	589	N	198	-0-	-391	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

12	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

12	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

12	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1555	-0-	-274	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
02	1568	X	1012	-0-	-556	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	1338	-0-	-243	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
05	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	532	N	479	-0-	-53	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2531	-0-	-42	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2808	-0-	-244	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	1965	-0-	-1414	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3005	-0-	-436	-0-	3005	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	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 #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	124	-0-	-124	-0-	122	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	3	3	9	Y	3	1	1			2
05	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	3			Y	-0-	2	1			-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	527	N	281	-0-	-246	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1233	-0-	-441	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2025

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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	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-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	504	N	216	-0-	-288	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

12	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	3			Y	-0-					8
01	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	3			Y	-0-	5	1			3
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	147	3			Y	-0-					3
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					3
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	121	3	3	9	Y	3					6
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	3	3	9	Y	3					9

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	71	-0-	71	71	71	3				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	76	5	3				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	68	-0-	68	144	68	3				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	33	-0-	33	177	33	3				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	43	-0-	43	220	43	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 #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

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

12	2815	N	549	-0-	-2266	-0-	546	3	3	9	Y	3	5	1			1
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	528	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	472	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	553	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	494	3	3	9	Y	3	1	1			3
05	527	N	358	-0-	-169	-0-	355	3	3	9	Y	3	5	1			1

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	527	N	298	-0-	-229	-0-	298	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					1
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	147	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	224	N	86	-0-	-138	-0-	86	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2025

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	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 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	364	N	265	-0-	-99	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	420	N	280	-0-	-140	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

12	682	N	183	-0-	-499	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	504	N	50	-0-	-454	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	532	-0-	-128	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	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	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	403	N	152	-0-	-251	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	372	N	115	-0-	-257	-0-	115	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
01	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

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

12	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

12	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2024	-0-	-425	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	1585	-0-	-627	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1603	-0-	-474	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	1612	-0-	-398	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1549	-0-	-466	-0-	1549	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2025

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1028	-0-	-36	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	881	-0-	-266	-0-	881	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1895	3	11	9	Y	10	18	1			3
01	2790	X	2271	-0-	-519	-0-	2238	3	33	9	Y	30	23	1			10
02	2520	X	1548	-0-	-972	-0-	1536	3	12	9	Y	11	14	1			7
03	2790	X	1221	-0-	-1569	-0-	1209	3	12	9	Y	11	17	1			1
04	2190	X	1185	-0-	-1005	-0-	1174	3	11	9	Y	10	3	1			8
05	2263	X	1352	-0-	-911	-0-	1339	3	13	9	Y	12	15	1			5

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

12	T. A.		487	-0-	487	487	487	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		495	-0-	495	982	495	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		409	-0-	409	1391	409	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		429	-0-	429	1820	429	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		402	-0-	402	2222	402	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		489	-0-	489	2711	489	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

12	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

12	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

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

12	403	N	130	-0-	-273	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	952	N	894	-0-	-58	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	930	N	613	-0-	-317	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	992	N	302	-0-	-690	-0-	302	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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2999	-0-	-70	-0-	2999	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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	267	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	211	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	244	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	239	3	3	9	Y	3	1	1			2
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	3	2	9	Y	2	3	1			1

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	405	3	9	9	Y	8					8
05	403	N	290	-0-	-113	-0-	282	3	8	9	Y	7					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

12	3100	N	1271	-0-	-1829	2124	1260	3	11	9	Y	10	12	1			8
01	3100	N	1255	-0-	-1845	279	1238	3	17	9	Y	15	18	1			5
02	1435	N	1156	-0-	-279	-0-	1143	3	13	9	Y	12	9	1			8
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1233	3	14	9	Y	13	14	1			7
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1164	3	14	9	Y	13	14	1			6
05	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1190	3	11	9	Y	10	9	1			7

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	3	3	9	Y	3	4	1			2
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	Y	5	6	1			1
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	352	3	6	9	Y	5	3	1			3
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	425	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	430	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	454	3	3	9	Y	3	3	1			2

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	620	N	230	-0-	-390	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	465	N	217	-0-	-248	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	336	N	169	-0-	-167	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	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	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
01	6572	X	2869	-0-	-3703	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2519	-0-	-813	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2600	-0-	-531	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2883	X	1034	-0-	-1849	-0-	1034	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	T. A.		698	-0-	698	698	698	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		696	-0-	696	1394	696	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		622	-0-	622	2016	622	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		682	-0-	682	2698	682	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		656	-0-	656	3354	656	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		688	-0-	688	4042	688	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	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	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	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1427	-0-	-1673	2888	1419	3	8	9	Y	7	14	1			2
01	3100	N	1418	-0-	-1682	1206	1397	3	21	9	Y	19	15	1			6
02	2489	N	1283	-0-	-1206	-0-	1273	3	10	9	Y	9	10	1			5
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1560	3	17	9	Y	15	18	1			2
04	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	1248	3	11	9	Y	10	4	1			8
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1644	3	17	9	Y	15	17	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
02	980	N	852	-0-	-128	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2487	-0-	-173	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2824	-0-	-121	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2264	-0-	-346	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2684	-0-	-75	-0-	2684	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1486	-0-	-591	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1960	-0-	-334	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1433	-0-	-387	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2025

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

12	1115	N	491	-0-	-624	-0-	488	3	3	9	Y	3	4	1			3
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	443	3	6	9	Y	5	6	1			2
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	431	3	4	9	Y	4	3	1			3
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	485	3	6	9	Y	5	5	1			3
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	444	3	6	9	Y	5	4	1			3

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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

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

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	2640	-0-	-1452	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	2386	-0-	-1310	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3252	-0-	-840	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3294	-0-	-666	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3156	-0-	-37	-0-	3156	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

12	764	N	444	-0-	-320	-0-	440	3	4	9	Y	4	4	1			3
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	3	6	9	Y	5	6	1			2
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	391	3	4	9	Y	4	3	1			3
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	3	6	9	Y	5	5	1			3
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	428	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	446	3	4	9	Y	4	3	1			3

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	558	N	215	-0-	-343	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	510	N	306	-0-	-204	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	678	3	3	9	Y	3	7	1			1
01	1023	N	882	-0-	-141	-0-	869	3	13	9	Y	12	9	1			4
02	812	N	699	-0-	-113	-0-	693	3	6	9	Y	5	6	1			3
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	807	3	9	9	Y	8	10	1			1
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1082	3	10	9	Y	9	3	1			7
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	836	3	15	9	Y	14	15	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

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

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

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

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1424	-0-	-60	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
01	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1258	-0-	-1842	2008	1248	3	10	9	Y	9	12	1			7
01	3100	N	1201	-0-	-1899	109	1186	3	15	9	Y	14	17	1			4
02	1059	N	950	-0-	-109	-0-	938	3	12	9	Y	11	8	1			7
03	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1020	3	11	9	Y	10	11	1			6
04	1080	N	920	-0-	-160	-0-	910	3	10	9	Y	9	11	1			4
05	1054	N	823	-0-	-231	-0-	814	3	9	9	Y	8	7	1			5

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2025

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	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1401	-0-	-559	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1759	-0-	-597	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1342	-0-	-938	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1030	-0-	-520	-0-	1030	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 #: 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	336	N	54	-0-	-282	-0-	54	3			Y	-0-					3
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	384	3	2	9	Y	2					5
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	451	3	4	9	Y	4	4	1			5
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	647	3	4	9	Y	4	4	1			5
05	496	N	238	-0-	-258	-0-	236	3	2	9	Y	2					7

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	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3030	-0-	-132	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2136	-0-	-1150	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2565	-0-	-615	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2225	-0-	-1061	-0-	2225	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	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	961	-0-	-403	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	971	-0-	-393	-0-	971	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	101	-0-	-209	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	588	N	500	-0-	-88	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	930	N	473	-0-	-457	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	558	N	226	-0-	-332	-0-	226	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	1824	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	1075	-0-	-10	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
01	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
03	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	1239	-0-	-381	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	804	-0-	-1056	-0-	804	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3059	-0-	-103	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	1815	-0-	-1347	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2624	-0-	-232	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	3047	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2075	-0-	-85	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	977	-0-	-31	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	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	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2461	-0-	-143	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	1802	-0-	-746	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2316	-0-	-350	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

12	868	N	661	-0-	-207	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1251	-0-	-93	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

12	1705	N	817	-0-	-888	-0-	817	3			N	-0-					-0-
01	930	N	356	-0-	-574	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1069	-0-	-135	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	982	-0-	-196	-0-	982	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

12	620	N	24	-0-	-596	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	496	N	12	-0-	-484	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

12	3100	N	1254	-0-	-1846	2398	1243	3	11	9	Y	10	122	1			50
01	3100	N	1318	-0-	-1782	616	1285	3	33	9	Y	30					80
02	1826	N	1210	-0-	-616	-0-	1174	3	36	9	Y	33					113
03	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1136	3	43	9	Y	39	115	1			37
04	1290	N	897	-0-	-393	-0-	858	3	39	9	Y	35					72
05	1333	N	993	-0-	-340	-0-	956	3	37	9	Y	34					106

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2193	N	1962	-0-	-231	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
02	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
03	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1450	-0-	-286	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	21	-0-	-3451	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					-0-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2820	-0-	-373	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1138	-0-	-536	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2204	-0-	-369	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2169	-0-	-155	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2257	-0-	-316	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	682	N	532	-0-	-150	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	682	N	458	-0-	-224	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	532	N	342	-0-	-190	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	224	N	17	-0-	-207	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	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	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2377	-0-	-506	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2058	-0-	-518	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2229	-0-	-623	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1898	-0-	-412	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	2220	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1796	-0-	-108	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	2220	-0-	-105	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
05	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	998	-0-	-38	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	335	3			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	780	N	435	-0-	-345	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1418	-0-	-346	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	974	-0-	-796	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	781	-0-	-800	-0-	781	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	528	-0-	-650	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	729	-0-	-411	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	650	-0-	-528	-0-	650	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	952	N	924	-0-	-28	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	966	-0-	-518	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	463	-0-	-1180	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	583	-0-	-977	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	583	-0-	-502	-0-	583	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

12	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	532	N	460	-0-	-72	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1317	-0-	-419	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	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	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2219	-0-	-31	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	496	N	138	-0-	-358	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1116	X	885	-0-	-231	-0-	885	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	2124	-0-	-139	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
05	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3196	-0-	96	96	3196	3			N	-0-					-0-
02	2169	N	2073	-0-	-96	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	1846	-0-	-1034	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1654	-0-	-1322	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	74	-0-	-1693	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1125	-0-	-443	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 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-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

12	31	N	-0-	-0-	-31	-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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
01	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

12	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1250	-0-	-66	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	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 #: 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	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	130	-0-	-2040	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	996	-0-	-1720	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1307	-0-	-1700	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2472	-0-	-438	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3658	-0-	-527	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3145	-0-	-411	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

12	3534	X	2577	-0-	-957	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2223	-0-	-1311	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	3008	-0-	-128	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1454	-0-	-58	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1414	-0-	-206	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

12	1550	N	260	-0-	-1290	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1020	-0-	-499	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

12	3100	N	3336	-0-	236	236	3336	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3329	-0-	229	465	3329	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3239	-0-	439	904	3239	3			N	-0-					-0-
03	4270	X	3366	-0-	-904	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

12	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1909	-0-	-23	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1699	-0-	-440	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1666	-0-	-404	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1567	-0-	-541	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4313	-0-	-523	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	2481	-0-	-1887	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	3005	-0-	-1862	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	3489	-0-	-1221	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	2848	-0-	-2019	-0-	2848	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	852	-0-	-357	-0-	852	3			N	-0-					-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	833	-0-	-469	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1854	-0-	-316	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1916	-0-	-4	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

12	2976	X	2635	-0-	-341	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2361	-0-	-615	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	1937	-0-	-751	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2086	-0-	-549	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2005	-0-	-545	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2445	-0-	-190	-0-	2445	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3214	-0-	-444	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2552	-0-	-752	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2696	-0-	-1055	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2210	-0-	-1420	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	2231	-0-	-1520	-0-	2231	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

12	1984	X	1389	-0-	-595	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1443	-0-	-1471	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
02	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	1044	-0-	-351	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	730	-0-	-680	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	878	-0-	-579	-0-	878	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	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	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	980	-0-	-818	-0-	980	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	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	1990	-0-	-800	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2511	-0-	-279	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1812	-0-	-978	-0-	1812	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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	747	-0-	-276	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	990	N	714	-0-	-276	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	736	-0-	-287	-0-	736	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	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	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	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3424	-0-	-188	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3608	-0-	-391	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3308	-0-	-562	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3411	-0-	-402	-0-	3411	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3470	-0-	-95	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3200	-0-	-384	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	2745	-0-	-1223	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	2539	-0-	-1301	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	2764	-0-	-1173	-0-	2764	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3123	-0-	-147	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3255	-0-	-124	-0-	3255	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2931	-0-	-417	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2475	-0-	-577	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3179	-0-	-91	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	848	-0-	-382	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3459	-0-	-230	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2838	-0-	-382	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3227	-0-	-338	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2928	-0-	-522	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	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	1085	N	723	-0-	-362	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	455	-0-	-630	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	840	N	381	-0-	-459	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	713	N	446	-0-	-267	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	644	N	560	-0-	-84	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	919	-0-	-201	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	945	-0-	-109	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	759	-0-	-264	-0-	759	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	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1520	-0-	-412	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1735	-0-	-404	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1687	-0-	-383	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1064	-0-	-1137	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1837	-0-	-95	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
05	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3425	-0-	-171	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3055	-0-	-165	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3198	-0-	-367	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3049	-0-	-401	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3087	-0-	-385	-0-	3087	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	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3812	-0-	-621	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3083	-0-	-921	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3816	-0-	-400	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3866	-0-	-214	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3222	-0-	-994	-0-	3222	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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	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	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

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	3100	N	1768	-0-	-1332	4173	1761	3	7	9	Y	6					33
01	3100	N	1827	-0-	-1273	2900	1781	3	46	9	Y	42	31	1			44
02	2800	N	1621	-0-	-1179	1721	1621	3			Y	-0-	33	1			11
03	3100	N	1975	-0-	-1125	596	1960	3	15	9	Y	14					25
04	2520	N	1924	-0-	-596	-0-	1896	3	28	9	Y	25	40	1			10
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2091	3	18	9	Y	16					26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1660	3	6	9	Y	5					66
01	4495	X	3923	-0-	-572	-0-	3822	3	101	9	Y	92	63	1			95
02	4060	X	1978	-0-	-2082	-0-	1978	3			Y	-0-	71	1			24
03	4495	X	1909	-0-	-2586	-0-	1894	3	15	9	Y	14					38
04	3900	X	2798	-0-	-1102	-0-	2757	3	41	9	Y	37	60	1			15
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4003	3	33	9	Y	30					45

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

12	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	1597	-0-	-1348	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	1502	-0-	-122	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
03	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
05	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	600	N	434	-0-	-166	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
01	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

12	1953	N	1092	-0-	-861	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1428	-0-	-525	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2618	-0-	-42	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2826	-0-	-24	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	2875	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	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1149	-0-	-587	-0-	1149	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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	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	4375	X	542	-0-	-3833	-0-	539	3	3	9	Y	3	6	1			1
01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	690	3	10	9	Y	9	7	1			3
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1133	3	9	9	Y	8	6	1			5
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	802	3	15	9	Y	14	17	1			2
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1365	3	13	9	Y	12	4	1			10
05	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	1041	3	10	9	Y	9	15	1			4

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	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2889	-0-	-211	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2068	-0-	-732	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	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	1519	N	1217	-0-	-302	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1181	-0-	-338	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 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	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	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	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3315	-0-	-963	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	2916	-0-	-528	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2870	-0-	-943	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3348	-0-	-342	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3347	-0-	-404	-0-	3347	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	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	2062	-0-	-1751	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	2358	-0-	-1086	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	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	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	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	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1791	-0-	-29	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	1982	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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2872	-0-	-476	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2429	-0-	-7	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	3534	X	3003	-0-	-531	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3023	-0-	-356	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2651	-0-	-289	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2954	-0-	-146	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2752	-0-	-188	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2700	-0-	-338	-0-	2700	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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	743	-0-	-311	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	924	N	657	-0-	-267	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	881	-0-	-204	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	720	N	498	-0-	-222	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	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	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2497	-0-	-231	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	1970	-0-	-670	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	1931	-0-	-735	-0-	1931	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	479	-0-	-1505	-0-	479	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	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	1765	-0-	-808	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1360	-0-	-964	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1341	-0-	-1232	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1163	-0-	-1327	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1528	-0-	-1045	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					2
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	135	3	4	9	Y	4	3	1			3
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	3	1	9	Y	1	3	1			1
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1					2
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	120	3	1	9	Y	1					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	756	-0-	-484	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					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	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	620	N	189	-0-	-431	-0-	189	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	1446	N	281	-0-	-1165	-0-	280	3	1	9	Y	1					7
01	310	N	241	-0-	-69	-0-	234	3	7	9	Y	6	7	1			6
02	392	N	215	-0-	-177	-0-	214	3	1	9	Y	1	5	1			2
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	Y	2					4
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	3	9	9	Y	8	9	1			3
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	3	4	9	Y	4					7

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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	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	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
02	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
03	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	3			N	-0-					-0-
04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
05	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	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	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	588	N	528	-0-	-60	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	1023	N	845	-0-	-178	-0-	845	3			N	-0-					-0-
01	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

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

12	5332	X	2356	-0-	-2976	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	2168	-0-	-3784	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2184	-0-	-1008	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

12	3100	N	1452	-0-	-1648	2349	1446	3	6	9	Y	5					29
01	3100	N	1237	-0-	-1863	486	1206	3	31	9	Y	28	27	1			30
02	1686	N	1200	-0-	-486	-0-	1199	3	1	9	Y	1	23	1			8
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1551	3	12	9	Y	11					19
04	1140	N	714	-0-	-426	-0-	700	3	14	9	Y	13	27	1			5
05	1178	N	905	-0-	-273	-0-	897	3	8	9	Y	7					12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2865	-0-	-700	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3598	-0-	-2	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	3445	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	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7120	3	61	9	Y	55	75	1			43
01	9827	X	6379	-0-	-3448	-0-	6298	3	81	9	Y	74	94	1			23
02	8876	X	5005	-0-	-3871	-0-	4943	3	62	9	Y	56	43	1			36
03	9827	X	5491	-0-	-4336	-0-	5428	3	63	9	Y	57	60	1			33
04	7920	X	5229	-0-	-2691	-0-	5171	3	58	9	Y	53	61	1			25
05	7192	X	5404	-0-	-1788	-0-	5351	3	53	9	Y	48	40	1			33

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3294	-0-	194	194	3294	3			N	-0-					-0-
02	3169	X	2975	-0-	-194	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	6001	-0-	2901	2901	6001	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3482	-0-	682	3583	3482	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3559	-0-	459	4042	3559	3			N	-0-					-0-
04	7328	X	3286	-0-	-4042	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
05	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	644	N	170	-0-	-474	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

12	2263	X	2177	-0-	-86	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
01	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1825	-0-	-163	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

12	3100	N	1840	-0-	-1260	5088	1840	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	819	-0-	-2281	2807	819	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	540	-0-	-2260	547	540	3			Y	-0-					-0-
03	2571	N	2024	-0-	-547	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

12	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	917	-0-	-91	-0-	917	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	756	-0-	-264	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4741	-0-	-64	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4214	-0-	-14	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4599	-0-	-51	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4480	-0-	-110	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4663	-0-	-80	-0-	4663	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

12	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1042	-0-	-78	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	661	-0-	-486	-0-	661	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					1
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1					1

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2535	-0-	-735	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2374	-0-	-1005	-0-	2374	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

12	3100	N	2747	-0-	-353	195	2747	3			N	-0-					-0-
01	2935	N	2740	-0-	-195	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2737	-0-	-22	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

12	3410	X	3350	-0-	-60	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	2908	-0-	-998	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	1781	-0-	-1495	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2486	-0-	-1141	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2912	-0-	-388	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	3203	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

12	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2328	-0-	-927	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2202	-0-	-738	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2296	-0-	-959	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	1875	-0-	-1155	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	1016	-0-	-1991	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	1578	-0-	-840	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1935	-0-	-390	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	2097	-0-	-2522	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3282	-0-	-890	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3657	-0-	-404	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3534	-0-	-93	-0-	3534	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

12	3751	X	3712	-0-	-39	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	2836	-0-	-915	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	1860	-0-	-1528	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2474	-0-	-1277	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

12	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4781	-0-	-86	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4347	-0-	-551	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4662	-0-	-360	-0-	4662	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-					253
01	3193	X	2518	-0-	-675	-0-	2511	3	7	9	Y	6	164	1			95
02	2884	X	1895	-0-	-989	-0-	1895	3			Y	-0-					95
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			Y	-0-					95
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2872	3	78	9	Y	71					166
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2889	3	83	9	Y	75					241

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

12	2666	X	2551	-0-	-115	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2380	-0-	-193	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1853	-0-	-499	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	1944	-0-	-598	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	3782	X	3681	-0-	-101	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3691	-0-	-122	-0-	3691	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	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1488	-0-	-52	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1620	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	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1536	-0-	-479	-0-	1536	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	4123	X	3581	-0-	-542	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	2740	-0-	-1290	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3249	-0-	-391	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	2608	-0-	-1236	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
05	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	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	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2452	-0-	-180	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2785	-0-	-129	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2744	-0-	-76	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2852	-0-	-62	-0-	2852	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1829	X	1323	-0-	-506	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1235	-0-	-594	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	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 #: 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	4216	X	3454	-0-	-762	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	2056	-0-	-2160	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	2915	-0-	-893	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3434	-0-	-7	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	223	-0-	-1234	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	176	-0-	-860	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1975	-0-	-226	-0-	1975	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	2573	X	2413	-0-	-160	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
01	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1378	-0-	-946	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	1479	-0-	-939	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2337	-0-	-213	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	186	X	16	-0-	-170	-0-	16	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2746	-0-	-74	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2740	-0-	-174	-0-	2740	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2104	-0-	-97	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	2025	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	87	-0-	-2858	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
02	2772	X	1932	-0-	-840	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
04	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	3			N	-0-					-0-
05	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	364	N	3	-0-	-361	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

12	1705	N	368	-0-	-1337	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2680	-0-	-451	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2537	-0-	-553	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2624	-0-	-569	-0-	2624	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

12	564	N	65	-0-	-499	-0-	65	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	Y	1					1
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	104	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4124	X	3761	-0-	-363	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	417	3	3	9	Y	3	34	1			14
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	389	3	11	9	Y	10					24
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	347	3	10	9	Y	9					33
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	372	3	14	9	Y	13	34	1			12
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	352	3	15	9	Y	14					26
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	362	3	9	9	Y	8					34

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	3100	N	1392	-0-	-1708	2550	1367	3	25	9	Y	23					146
01	3100	N	1087	-0-	-2013	537	1054	3	33	9	Y	30					176
02	1431	N	894	-0-	-537	-0-	886	3	8	9	Y	7	167	1			16
03	1395	N	950	-0-	-445	-0-	933	3	17	9	Y	15					31
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1030	3	17	9	Y	15					46
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1220	3	11	9	Y	10					56

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	883	-0-	-257	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	817	-0-	-361	-0-	817	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5602	3	171	9	N	155	106	1			104
01	6231	X	5623	-0-	-608	-0-	5505	3	118	9	N	107	120	1			91
02	5348	X	5095	-0-	-253	-0-	5095	3			N	-0-					91
03	5859	X	5681	-0-	-178	-0-	5589	3	92	9	N	84	109	1			66
04	5580	X	5406	-0-	-174	-0-	5348	3	58	9	N	53	54	1			65
05	5766	X	1413	-0-	-4353	-0-	1394	3	19	9	N	17	57	1			25

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	678	-0-	-2422	3373	674	3	4	9	Y	4	11	1			1
01	3100	N	657	-0-	-2443	930	647	3	10	9	Y	9	7	1			3
02	1462	N	532	-0-	-930	-0-	528	3	4	9	Y	4	5	1			2
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1474	3	17	9	Y	15	15	1			2
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1388	3	12	9	Y	11	4	1			9
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1881	3	19	9	Y	17	19	1			7

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12200	X	2182	-0-	-10018	-0-	2170	3	12	9	Y	11	21	1			3
01	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2078	3	31	9	Y	28	22	1			9
02	2072	N	2012	-0-	-60	-0-	1997	3	15	9	Y	14	15	1			8
03	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2050	3	22	9	Y	20	26	1			2
04	2040	N	1710	-0-	-330	-0-	1695	3	15	9	Y	14	5	1			11
05	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	2026	3	21	9	Y	19	22	1			8

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	1310	-0-	-1387	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1642	-0-	-608	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1070	-0-	-294	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	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 #: 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	618	X	618	-0-	-0-	-0-	615	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	310	X	98	-0-	-212	-0-	97	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	364	X	298	-0-	-66	-0-	295	3	3	9	Y	3	1	1			2
03	620	X	493	-0-	-127	-0-	487	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	600	X	444	-0-	-156	-0-	441	3	3	9	Y	3	1	1			3
05	620	X	260	-0-	-360	-0-	258	3	2	9	Y	2	4	1			1

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9597	X	1422	-0-	-8175	-0-	1413	3	9	9	Y	8	14	1			2
01	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1628	3	24	9	Y	22	17	1			7
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1745	3	13	9	Y	12	12	1			7
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2065	3	22	9	Y	20	25	1			2
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2244	3	21	9	Y	19	6	1			15
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2107	3	21	9	Y	19	26	1			8

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	4278	X	4041	-0-	-237	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3644	-0-	-603	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3657	-0-	-67	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	4007	-0-	-116	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	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	3100	N	2368	-0-	-732	7116	2355	3	13	9	Y	12	22	1			3
01	3100	N	2480	-0-	-620	6496	2444	3	36	9	Y	33	25	1			11
02	2800	N	2175	-0-	-625	5871	2158	3	17	9	Y	15	17	1			9
03	3100	N	2438	-0-	-662	5209	2412	3	26	9	Y	24	30	1			3
04	3000	N	1681	-0-	-1319	3890	1667	3	14	9	Y	13	5	1			11
05	3100	N	2401	-0-	-699	3191	2377	3	24	9	Y	22	24	1			9

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	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
01	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1916	-0-	-436	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	1856	-0-	-664	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1778	-0-	-330	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1401	-0-	-180	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1425	-0-	-3	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1555	-0-	-88	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1363	-0-	-227	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	1248	-0-	-395	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1813	-0-	-119	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1737	-0-	-303	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1271	-0-	-17	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1505	N	622	-0-	-883	-0-	616	3	6	9	Y	5	8	1			4
01	496	N	240	-0-	-256	-0-	237	3	3	9	Y	3	6	1			1
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1508	3	19	9	Y	17	7	1			11
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1143	3	13	9	Y	12	16	1			7
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	827	3	10	9	Y	9	12	1			4
05	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1018	3	10	9	Y	9	7	1			6

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	1348	-0-	-171	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	693	-0-	-539	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	930	-0-	-300	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1062	3	3	9	Y	3					36
01	3286	X	1649	-0-	-1637	-0-	1641	3	8	9	Y	7					43
02	3108	X	2287	-0-	-821	-0-	2264	3	23	9	Y	21	33	1			31
03	3441	X	2056	-0-	-1385	-0-	2048	3	8	9	Y	7					38
04	3330	X	882	-0-	-2448	-0-	870	3	12	9	Y	11	32	1			17
05	2542	X	1833	-0-	-709	-0-	1824	3	9	9	Y	8					25

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	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	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1737	-0-	-27	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	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	2480	X	1127	-0-	-1353	-0-	1094	3	33	9	N	30	27	1			20
01	2635	X	1966	-0-	-669	-0-	1924	3	42	9	N	38	26	1			32
02	2380	X	1349	-0-	-1031	-0-	1349	3			N	-0-					32
03	2325	X	1651	-0-	-674	-0-	1619	3	32	9	N	29	38	1			23
04	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	1652	3	19	9	N	17	19	1			21
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1906	3	26	9	N	24	18	1			27

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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	525	3	7	9	Y	6	16	1			11
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	163	3	17	9	Y	15					26
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	144	3	4	9	Y	4					30
03	465	N	166	-0-	-299	-0-	158	3	8	9	Y	7	31	1			6
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	93	3	4	9	Y	4					10
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	117	3	2	9	Y	2					12

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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2694	-0-	-375	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1251	-0-	-1043	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	1922	-0-	-794	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1863	-0-	-1144	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2248	-0-	-662	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	1673	-0-	-1024	-0-	1673	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

12	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	825	-0-	-229	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	756	X	473	-0-	-283	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	899	X	826	-0-	-73	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	870	X	787	-0-	-83	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	899	X	654	-0-	-245	-0-	654	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
01	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	756	N	729	-0-	-27	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1923	-0-	-61	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1785	-0-	-7	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

12	2542	X	2392	-0-	-150	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2058	-0-	-422	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1045	-0-	-1111	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	1655	-0-	-732	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	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	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2436	-0-	-168	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2111	-0-	-325	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2077	-0-	-651	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1950	-0-	-420	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1965	-0-	-360	-0-	1965	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	4774	X	4395	-0-	-379	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	3631	-0-	-1143	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3160	-0-	-732	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	2562	-0-	-1840	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
04	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4028	-0-	-374	-0-	4028	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	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1122	-0-	-676	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1556	-0-	-304	-0-	1556	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	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1164	-0-	-180	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4449	3	37	9	Y	34	42	1			27
01	5394	X	4388	-0-	-1006	-0-	4332	3	56	9	Y	51	62	1			16
02	4788	X	3907	-0-	-881	-0-	3860	3	47	9	Y	43	31	1			28
03	4743	X	4291	-0-	-452	-0-	4241	3	50	9	Y	45	47	1			26
04	4410	X	4073	-0-	-337	-0-	4027	3	46	9	Y	42	48	1			20
05	4495	X	4213	-0-	-282	-0-	4172	3	41	9	Y	37	32	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	593	-0-	-616	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	873	-0-	-219	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	972	-0-	-237	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
05	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	496	N	181	-0-	-315	-0-	181	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3043	3	91	9	N	83	57	1			56
01	3317	X	1155	-0-	-2162	-0-	1109	3	46	9	N	42	62	1			36
02	2996	X	2294	-0-	-702	-0-	2294	3			N	-0-					36
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3242	3	51	9	N	46	46	1			36
04	3030	X	2661	-0-	-369	-0-	2632	3	29	9	N	26	29	1			33
05	3131	X	2520	-0-	-611	-0-	2480	3	40	9	N	36	30	1			39

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

12	2711	N	315	-0-	-2396	-0-	313	3	2	9	Y	2	6	1			-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	756	X	374	-0-	-382	-0-	371	3	3	9	Y	3	2	1			2
03	882	X	882	-0-	-0-	-0-	873	3	9	9	Y	8	9	1			1
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2499	3	22	9	Y	20	5	1			16
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3070	3	32	9	Y	29	33	1			12

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

12	2418	N	2255	-0-	-163	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2061	-0-	-1039	4827	2049	3	12	9	Y	11	19	1			3
01	3100	N	1820	-0-	-1280	3547	1794	3	26	9	Y	24	19	1			8
02	2800	N	1552	-0-	-1248	2299	1540	3	12	9	Y	11	12	1			7
03	3100	N	1990	-0-	-1110	1189	1970	3	20	9	Y	18	23	1			2
04	2961	N	1772	-0-	-1189	-0-	1755	3	17	9	Y	15	5	1			12
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1862	3	18	9	Y	16	21	1			7

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	560	N	227	-0-	-333	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1353	-0-	-290	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1222	-0-	-328	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	262	3	10	9	Y	9					35
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	182	3	21	9	Y	19	33	1			21
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-	16	1			5
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	3	2	9	Y	2					7
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	3	6	9	Y	5	10	1			2
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					2

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2715	-0-	-13	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2641	-0-	-87	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2111	-0-	-297	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2642	-0-	-86	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	1134	-0-	-1416	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2039	-0-	-271	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	898	-0-	-1	-0-	898	3			N	-0-					-0-
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4812	-0-	-148	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	4365	-0-	-171	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4881	-0-	-141	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4572	-0-	-288	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4550	-0-	-410	-0-	4550	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	344	-0-	-927	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3704	-0-	604	604	3704	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2446	-0-	-554	50	2446	3			N	-0-					-0-
05	2629	N	2579	-0-	-50	-0-	2579	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2671	-0-	-181	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2622	-0-	-509	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2403	-0-	-425	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2598	-0-	-533	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2629	-0-	-191	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	1808	-0-	-920	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1866	-0-	-598	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2050	-0-	-678	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	1706	-0-	-754	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

12	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8287	3	70	9	Y	64	78	1			50
01	8308	X	7402	-0-	-906	-0-	7307	3	95	9	Y	86	109	1			27
02	7504	X	7265	-0-	-239	-0-	7177	3	88	9	Y	80	55	1			52
03	8308	X	8150	-0-	-158	-0-	8056	3	94	9	Y	85	88	1			49
04	8040	X	7781	-0-	-259	-0-	7694	3	87	9	Y	79	91	1			37
05	8308	X	7991	-0-	-317	-0-	7913	3	78	9	Y	71	60	1			48

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1865	-0-	-212	-0-	1865	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

12	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	3			N	-0-					-0-
01	868	N	642	-0-	-226	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	784	N	568	-0-	-216	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 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 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5317	3	46	9	Y	42	54	1			33
01	7998	X	5224	-0-	-2774	-0-	5157	3	67	9	Y	61	75	1			19
02	7224	X	4685	-0-	-2539	-0-	4627	3	58	9	Y	53	38	1			34
03	7998	X	5111	-0-	-2887	-0-	5052	3	59	9	Y	54	57	1			31
04	5310	X	4842	-0-	-468	-0-	4786	3	56	9	Y	51	58	1			24
05	5363	X	4360	-0-	-1003	-0-	4317	3	43	9	Y	39	36	1			27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1490	-0-	-277	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1526	-0-	-42	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2744	-0-	-666	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	1895	-0-	-1515	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2205	-0-	-511	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2476	-0-	-283	-0-	2476	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1893	-0-	-597	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2166	-0-	-407	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	566	-0-	-2534	487	563	3	3	9	Y	3	6	1			1
01	1122	N	635	-0-	-487	-0-	626	3	9	9	Y	8	6	1			3
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	3	4	9	Y	4	4	1			3
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1570	3	17	9	Y	15	16	1			2
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1471	3	13	9	Y	12	4	1			10
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1728	3	18	9	Y	16	19	1			7

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2630	-0-	-129	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2114	-0-	-862	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	1113	-0-	-1463	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2539	-0-	-313	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2481	-0-	-154	-0-	2481	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3193	-0-	193	193	3193	3			N	-0-					-0-
05	1174	N	981	-0-	-193	-0-	981	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

12	1984	N	1262	-0-	-722	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1579	-0-	-343	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3303	3	28	9	Y	25	33	1			19
01	4216	X	3120	-0-	-1096	-0-	3080	3	40	9	Y	36	44	1			11
02	3808	X	2948	-0-	-860	-0-	2912	3	36	9	Y	33	23	1			21
03	3658	X	3482	-0-	-176	-0-	3445	3	37	9	Y	34	35	1			20
04	3540	X	3433	-0-	-107	-0-	3396	3	37	9	Y	34	38	1			16
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3468	3	34	9	Y	31	26	1			21

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

12	620	N	387	-0-	-233	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	330	-0-	-1034	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	868	N	383	-0-	-485	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	434	N	251	-0-	-183	-0-	251	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

12	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4650	-0-	1550	1550	4650	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5020	-0-	2020	3570	5020	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5277	-0-	2177	5747	5277	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

12	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	3			N	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
02	924	N	847	-0-	-77	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	899	N	529	-0-	-370	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	930	N	221	-0-	-709	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	930	N	135	-0-	-795	-0-	135	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

12	4495	X	4315	-0-	-180	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3652	-0-	-843	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3492	-0-	-568	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3824	-0-	-640	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3685	-0-	-485	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3712	-0-	-597	-0-	3712	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	4320	-0-	-1508	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	4378	-0-	-1450	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	3675	-0-	-2153	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	1915	-0-	-3725	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	2158	-0-	-3670	-0-	2158	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

12	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2353	-0-	-561	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1494	-0-	-1138	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2909	-0-	-5	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2781	-0-	-39	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	2729	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1716	-0-	-82	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	1674	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	1166	-0-	-2213	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	917	-0-	-2135	-0-	917	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	752	-0-	-2627	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	506	-0-	-1984	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	386	-0-	-1784	-0-	386	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

12	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 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	3100	N	4135	-0-	1035	1874	4135	3			N	-0-					-0-
01	5772	X	3898	-0-	-1874	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 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	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2585	-0-	-174	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2311	-0-	-41	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2486	-0-	-4	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	2556	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 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	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3858	-0-	-110	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3436	-0-	-532	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2876	-0-	-456	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	2823	-0-	-1021	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	2622	-0-	-1098	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	2947	-0-	-897	-0-	2947	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2430	-0-	-174	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	1478	-0-	-2304	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	1278	-0-	-2138	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1158	-0-	-1508	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	636	-0-	-1944	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	728	-0-	-1504	-0-	728	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	55	-0-	-1061	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	434	N	148	-0-	-286	-0-	148	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 #: 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	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2054	3	12	9	Y	11	17	1			3
01	2325	X	1671	-0-	-654	-0-	1646	3	25	9	Y	23	18	1			8
02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2288	3	17	9	Y	15	13	1			10
03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2716	3	29	9	Y	26	33	1			3
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3049	3	28	9	Y	25	8	1			20
05	2542	X	2528	-0-	-14	-0-	2503	3	25	9	Y	23	33	1			10

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1766	-0-	-54	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1659	-0-	-356	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
05	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

12	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	4389	-0-	-1222	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
02	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5610	-0-	-1	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5243	-0-	-187	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5275	-0-	-336	-0-	5275	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

12	3658	X	2751	-0-	-907	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	912	-0-	-2746	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	685	-0-	-2619	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	355	-0-	-3303	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
05	2759	X	196	-0-	-2563	-0-	196	3			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2793	3	90	9	Y	82	110	1			63
01	2821	X	2805	-0-	-16	-0-	2705	3	100	9	Y	91	126	1			28
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2550	3	32	9	Y	29	38	1			19
03	2883	X	2645	-0-	-238	-0-	2614	3	31	9	Y	28	31	1			16
04	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	2720	3	33	9	Y	30	32	1			14
05	2883	X	2481	-0-	-402	-0-	2457	3	24	9	Y	22	21	1			15

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9730 - 12457

12	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5992	-0-	-56	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6412	-0-	-470	-0-	6412	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	5546	-0-	-1114	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	5683	-0-	-1199	-0-	5683	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 #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	4016	-0-	-4850	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
01	10323	X	7809	-0-	-2514	-0-	7809	3			N	-0-					-0-
02	8400	X	5595	-0-	-2805	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	7350	-0-	-1702	-0-	7350	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	6740	-0-	-1600	-0-	6740	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7520	-0-	-292	-0-	7520	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

12	3100	N	3112	-0-	12	12	3112	3			N	-0-					-0-
01	2856	N	2844	-0-	-12	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3049	-0-	49	49	3049	3			N	-0-					-0-
05	2167	N	2118	-0-	-49	-0-	2118	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1129	-0-	-103	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
01	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	3			N	-0-					-0-
02	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	3			N	-0-					-0-
03	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
04	8460	X	3933	-0-	-4527	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
05	11780	X	2575	-0-	-9205	-0-	2575	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	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	2260	-0-	-3506	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	977	-0-	-4231	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	2342	-0-	-3424	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	1316	-0-	-3364	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	2860	-0-	-1077	-0-	2860	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

12	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6234	3	54	9	Y	49	47	1			38
01	5952	X	5495	-0-	-457	-0-	5426	3	69	9	Y	63	81	1			20
02	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5799	3	73	9	Y	66	43	1			43
03	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6119	3	69	9	Y	63	69	1			37
04	5970	X	5276	-0-	-694	-0-	5215	3	61	9	Y	55	66	1			26
05	6169	X	5608	-0-	-561	-0-	5554	3	54	9	Y	49	41	1			34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	6677	-0-	-515	-0-	6481	3	196	9	N	178	130	1			120
01	7502	X	6456	-0-	-1046	-0-	6321	3	135	9	N	123	139	1			104
02	6328	X	5656	-0-	-672	-0-	5656	3			N	-0-					104
03	6851	X	6403	-0-	-448	-0-	6298	3	105	9	N	95	125	1			74
04	6450	X	6088	-0-	-362	-0-	6022	3	66	9	N	60	61	1			73
05	6665	X	5745	-0-	-920	-0-	5666	3	79	9	N	72	65	1			80

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

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

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2126	3	19	9	Y	17	11	1			13
01	2232	X	1997	-0-	-235	-0-	1972	3	25	9	Y	23	29	1			7
02	2016	X	1374	-0-	-642	-0-	1356	3	18	9	Y	16	13	1			10
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3284	3	37	9	Y	34	24	1			20
04	2070	X	1945	-0-	-125	-0-	1923	3	22	9	Y	20	31	1			9
05	2139	X	2132	-0-	-7	-0-	2112	3	20	9	Y	18	15	1			12

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6252	3	12	9	Y	11					81
01	8401	X	5049	-0-	-3352	-0-	5027	3	22	9	Y	20					101
02	7560	X	5421	-0-	-2139	-0-	5368	3	53	9	Y	48	77	1			72
03	7781	X	5411	-0-	-2370	-0-	5389	3	22	9	Y	20					92
04	7320	X	4100	-0-	-3220	-0-	4069	3	31	9	Y	28	77	1			43
05	6262	X	6259	-0-	-3	-0-	6239	3	20	9	Y	18					61

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5624	3	11	9	Y	10					67
01	5983	X	5295	-0-	-688	-0-	5271	3	24	9	Y	22					89
02	5404	X	4629	-0-	-775	-0-	4583	3	46	9	Y	42	68	1			63
03	5766	X	5373	-0-	-393	-0-	5353	3	20	9	Y	18					81
04	5520	X	5326	-0-	-194	-0-	5294	3	32	9	Y	29	67	1			43
05	5642	X	5005	-0-	-637	-0-	4983	3	22	9	Y	20					63

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	20290	X	20290	-0-	-0-	-0-	20290	3			N	-0-					-0-
01	20519	X	20519	-0-	-0-	-0-	20519	3			N	-0-					-0-
02	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	18344	3			N	-0-					-0-
03	19856	X	19856	-0-	-0-	-0-	19856	3			N	-0-					-0-
04	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	19280	3			N	-0-					-0-
05	19738	X	19738	-0-	-0-	-0-	19738	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					121
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					121
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					121
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					121
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					121
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	3	4	9	N	4					116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	3	4	9	N	4					120
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					120
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					25
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	294	2	28	9	Y	25					50
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	334	2	19	9	Y	17	2	8			65
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	390	2	11	9	Y	10	2	8			73
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	275	2	6	9	Y	5	5	8			73
05	403	N	269	-0-	-134	-0-	268	2	1	9	Y	1	1	8			73

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

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

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	944	-0-	-17	-0-	922	2	22	9	Y	20	4	8			25
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1297	2	39	9	Y	35	21	1	13	8	26
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1205	2	26	9	Y	24	27	1	3	8	20
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1226	2	30	9	Y	27	25	1	6	8	16
04	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	1128	2	24	9	Y	22	5	8			33
05	1364	N	881	-0-	-483	-0-	866	2	15	9	Y	14	22	1	2	8	23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	450	-0-		-263	-0-	12	1	436	2	Y	2					15
								2	9									
01	496	N	196	-0-		-300	-0-	6	1	188	2	Y	2					17
								2	9									
02	420	N	314	-0-		-106	-0-	10	1	303	2	Y	1	14	1			4
								1	9									
03	465	N	404	-0-		-61	-0-	14	1	386	2	Y	4					8
								4	9									
04	558	N	558	-0-		-0-	-0-	15	1	540	2	Y	3					11
								3	9									
05	752	N	752	-0-		-0-	-0-	20	1	729	2	Y	3					14
								3	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1622	N	1622	-0-		-0-	-0-	45	1	1567	2	Y	9					38
								10	9									
01	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-	52	1	1737	2	Y	22					60
								24	9									
02	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-	52	1	1531	2	Y	7	50	1			17
								8	9									
03	1612	N	1557	-0-		-55	-0-	54	1	1488	2	Y	14					31
								15	9									
04	2133	N	2133	-0-		-0-	-0-	58	1	2062	2	Y	12					43
								13	9									
05	2604	N	2604	-0-		-0-	-0-	68	1	2525	2	Y	10					53
								11	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	309	-0-		-63	-0-	9	1	298	2	Y	2					10
								2	9									
01	341	N	308	-0-		-33	-0-	9	1	295	2	Y	4					14
								4	9									
02	325	N	325	-0-		-0-	-0-	11	1	313	2	Y	1	12	1			3
								1	9									
03	314	N	314	-0-		-0-	-0-	11	1	300	2	Y	3					6
								3	9									
04	388	N	388	-0-		-0-	-0-	11	1	375	2	Y	2					8
								2	9									
05	555	N	555	-0-		-0-	-0-	15	1	538	2	Y	2					10
								2	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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 #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1458	-0-	-340	-0-	1430	2	28	9	Y	25					45
01	2046	N	660	-0-	-1386	-0-	648	2	12	9	Y	11	37	1			19
02	1848	N	1808	-0-	-40	-0-	1774	2	34	9	Y	31	20	1			30
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1691	2	32	9	Y	29	36	1			23
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1911	2	31	9	Y	28					51
05	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	1897	2	30	9	Y	27	34	1			44

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3101	-0-	1	172	3040	2	61	9	Y	55					80
01	3100	N	3077	-0-	-23	149	3019	2	58	9	Y	53	66	1			67
02	2624	X	2475	-0-	-149	-0-	2429	2	46	9	Y	42	70	1			39
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2654	2	51	9	Y	46	49	1			36
04	3180	X	1672	-0-	-1508	-0-	1644	2	28	9	Y	25					61
05	3100	X	1306	-0-	-1794	-0-	1286	2	20	9	Y	18	42	1			37

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 11/23/2024 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			10
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			10
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	370	2	8	9	Y	7					10
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	391	2	8	9	Y	7	8	1			9
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	315	2	7	9	Y	6	9	1			6
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	354	2	7	9	Y	6	7	1			5
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	371	2	7	9	Y	6					11
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	2	6	9	Y	5	7	1			9

WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1701	2	33	9	Y	30					59
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1637	2	31	9	Y	28	48	1			39
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1567	2	31	9	Y	28	40	1			27
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1717	2	33	9	Y	30	34	1			23
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1693	2	29	9	Y	26					49
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1887	2	29	9	Y	26	33	1			42

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	160	-0-	-57	-0-	3	1	154	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	186	X	63	-0-	-123	-0-	1	1	61	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	140	X	103	-0-	-37	-0-	2	1	99	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	166	X	166	-0-	-0-	-0-	3	1	160	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	153	X	153	-0-	-0-	-0-	3	1	147	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	216	X	216	-0-	-0-	-0-	5	1	205	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

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-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

12	2046	X	1927	-0-	-119	-0-	41	1	1839	2	Y	43	41	1			19
							47	9									
01	2015	X	2003	-0-	-12	-0-	43	1	1915	2	Y	41	42	1			18
							45	9									
02	2044	X	1967	-0-	-77	-0-	42	1	1872	2	Y	48	47	1			19
							53	9									
03	2263	X	1851	-0-	-412	-0-	38	1	1769	2	Y	40	43	1			16
							44	9									
04	2190	X	1944	-0-	-246	-0-	39	1	1857	2	Y	44	43	1			17
							48	9									
05	2170	X	1865	-0-	-305	-0-	41	1	1782	2	Y	38	49	1			6
							42	9									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	196	X	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	2	Y	-0-					-0-
01	93	X	68	-0-	-25	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	67	-0-	-119	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

12	1023	X	306	-0-	-717	-0-	7	1	293	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	899	X	137	-0-	-762	-0-	3	1	132	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	812	X	95	-0-	-717	-0-	2	1	91	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	899	X	99	-0-	-800	-0-	2	1	96	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	720	X	308	-0-	-412	-0-	6	1	296	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	10	1	432	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	24	1	1089	2	Y	22	18	1			10
							24	9									
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	17	1	774	2	Y	14	18	1			6
							15	9									
02	896	N	767	-0-	-129	-0-	16	1	733	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	24	1	1108	2	Y	21	19	1			8
							23	9									
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	20	1	966	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	24	1	1067	2	Y	25	28	1			4
							28	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	X	2641	-0-		-0-	-0-	55	1	2491	2	Y	86	72	1			38
								95	9									
01	2243	X	2243	-0-		-0-	-0-	48	1	2121	2	Y	67	75	1			30
								74	9									
02	2471	X	2471	-0-		-0-	-0-	52	1	2323	2	Y	87	82	1			35
								96	9									
03	2635	X	2535	-0-		-100	-0-	51	1	2398	2	Y	78	83	1			30
								86	9									
04	2550	X	2500	-0-		-50	-0-	50	1	2361	2	Y	81	80	1			31
								89	9									
05	2728	X	2370	-0-		-358	-0-	51	1	2222	2	Y	88	105	1			14
								97	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1349	-0-		-480	-0-	29	1	1292	2	Y	25	23	1			11
								28	9									
01	1643	X	896	-0-		-747	-0-	19	1	860	2	Y	15	19	1			7
								17	9									
02	1484	X	865	-0-		-619	-0-	19	1	827	2	Y	17	17	1			7
								19	9									
03	1550	X	988	-0-		-562	-0-	20	1	949	2	Y	17	17	1			7
								19	9									
04	1470	X	1092	-0-		-378	-0-	22	1	1048	2	Y	20	19	1			8
								22	9									
05	1364	X	1162	-0-		-202	-0-	25	1	1111	2	Y	24	28	1			4
								26	9									

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	2077	X	1957	-0-		-120	-0-	41	1	1860	2	Y	51	53	1			22
								56	9									
01	2356	X	1776	-0-		-580	-0-	38	1	1691	2	Y	43	46	1			19
								47	9									
02	2548	X	1425	-0-		-1123	-0-	30	1	1351	2	Y	40	43	1			16
								44	9									
03	2821	X	1971	-0-		-850	-0-	40	1	1877	2	Y	49	46	1			19
								54	9									
04	2730	X	1428	-0-		-1302	-0-	29	1	1358	2	Y	37	42	1			14
								41	9									
05	1953	X	1467	-0-		-486	-0-	32	1	1387	2	Y	44	51	1			7
								48	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	2015	X	2015	-0-		-0-	-0-	41	1	1871	2	Y	94	83	1			42
								103	9									
01	2356	X	2343	-0-		-13	-0-	49	1	2184	2	Y	100	98	1			44
								110	9									
02	2128	X	1542	-0-		-586	-0-	32	1	1424	2	Y	78	90	1			32
								86	9									
03	2356	X	1492	-0-		-864	-0-	30	1	1389	2	Y	66	72	1			26
								73	9									
04	2280	X	1790	-0-		-490	-0-	35	1	1664	2	Y	83	77	1			32
								91	9									
05	2356	X	2039	-0-		-317	-0-	43	1	1874	2	Y	111	123	1			20
								122	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	70	1	3151	2	Y	106	94	1			47
							117	9									
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	72	1	3200	2	Y	99	101	1			45
							109	9									
02	2940	X	2655	-0-	-285	-0-	56	1	2499	2	Y	91	100	1			36
							100	9									
03	3348	X	3147	-0-	-201	-0-	64	1	2977	2	Y	96	95	1			37
							106	9									
04	3270	X	2980	-0-	-290	-0-	60	1	2814	2	Y	96	96	1			37
							106	9									
05	3379	X	2594	-0-	-785	-0-	56	1	2433	2	Y	95	117	1			15
							105	9									

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	563	-0-	-2258	-0-	12	1	540	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
01	2821	X	639	-0-	-2182	-0-	14	1	614	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
02	1904	X	686	-0-	-1218	-0-	15	1	657	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
03	1612	X	700	-0-	-912	-0-	14	1	674	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
04	719	X	719	-0-	-0-	-0-	15	1	691	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
05	876	X	876	-0-	-0-	-0-	19	1	838	2	Y	17	18	1			3
							19	9									

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	2356	X	1569	-0-	-787	-0-	33	1	1508	2	Y	25	22	1			11
							28	9									
01	2325	X	1387	-0-	-938	-0-	30	1	1335	2	Y	20	22	1			9
							22	9									
02	1932	X	1217	-0-	-715	-0-	26	1	1168	2	Y	21	21	1			9
							23	9									
03	1581	X	270	-0-	-1311	-0-	6	1	260	2	Y	4	11	1			2
							4	9									
04	1530	X	140	-0-	-1390	-0-	3	1	135	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1581	X	117	-0-	-1464	-0-	3	1	112	2	Y	2	3	1			-0-
							2	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	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	54	1	2425	2	Y	47	31	1			21
							52	9									
01	2263	X	1910	-0-	-353	-0-	41	1	1834	2	Y	32	39	1			14
							35	9									
02	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	47	1	2074	2	Y	44	40	1			18
							48	9									
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	65	1	3041	2	Y	56	52	1			22
							62	9									
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	54	1	2534	2	Y	49	52	1			19
							54	9									
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	68	1	2969	2	Y	66	74	1			11
							73	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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

12	4495	X	3245	-0-	-1250	-0-	68	1	3113	2	Y	58	49	1			25
							64	9									
01	3906	X	3291	-0-	-615	-0-	65	1	3163	2	Y	57	54	1			28
							63	9									
02	3528	X	3285	-0-	-243	-0-	61	1	3161	2	Y	57	57	1			28
							63	9									
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	80	1	3930	2	Y	68	61	1			35
							75	9									
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	72	1	3599	2	Y	55	31	1			59
							61	9									
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	74	1	3632	2	Y	56	89	1			26
							62	9									

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

12	4402	X	3575	-0-	-827	-0-	75	1	3444	2	Y	51	42	1			22
							56	9									
01	4402	X	3656	-0-	-746	-0-	72	1	3528	2	Y	51	48	1			25
							56	9									
02	3752	X	3497	-0-	-255	-0-	65	1	3379	2	Y	48	50	1			23
							53	9									
03	4154	X	3972	-0-	-182	-0-	78	1	3837	2	Y	52	49	1			26
							57	9									
04	3840	X	3558	-0-	-282	-0-	69	1	3443	2	Y	42	23	1			45
							46	9									
05	3875	X	3579	-0-	-296	-0-	70	1	3463	2	Y	42	68	1			19
							46	9									

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

12	4960	X	4384	-0-	-576	-0-	93	1	4256	2	Y	32	26	1			14
							35	9									
01	4805	X	3976	-0-	-829	-0-	79	1	3865	2	Y	29	29	1			14
							32	9									
02	4340	X	4027	-0-	-313	-0-	75	1	3920	2	Y	29	29	1			14
							32	9									
03	4774	X	4668	-0-	-106	-0-	93	1	4540	2	Y	32	29	1			17
							35	9									
04	4470	X	4252	-0-	-218	-0-	83	1	4140	2	Y	26	15	1			28
							29	9									
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	89	1	4405	2	Y	27	43	1			12
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	4960	X	4958	-0-	-2	-0-	104 106	1 9	4748	2	Y	96	78	1			41
01	4867	X	4670	-0-	-197	-0-	91 98	1 9	4481	2	Y	89	86	1			44
02	4480	X	4338	-0-	-142	-0-	80 91	1 9	4167	2	Y	83	86	1			41
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	104 106	1 9	5107	2	Y	96	87	1			50
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	96 87	1 9	4772	2	Y	79	45	1			84
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	103 94	1 9	5071	2	Y	85	128	1			41

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	40 18	1 9	950	2	Y	16	11	1			5
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	29 14	1 9	748	2	Y	13	12	1			6
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	23 10	1 9	564	2	Y	9	11	1			4
03	1023	N	245	-0-	-778	-0-	10 4	1 9	231	2	Y	4	6	1			2
04	780	N	589	-0-	-191	-0-	25 8	1 9	556	2	Y	7	6	1			3
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	25 10	1 9	652	2	Y	9	8	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

12	5022	X	4637	-0-	-385	-0-	183 81	1 9	4373	2	Y	74	73	1			22
01	5022	X	4316	-0-	-706	-0-	158 78	1 9	4080	2	Y	71	63	1			30
02	4536	X	3391	-0-	-1145	-0-	132 59	1 9	3200	2	Y	54	58	1			26
03	4650	X	3243	-0-	-1407	-0-	138 55	1 9	3050	2	Y	50	52	1			24
04	4500	X	3783	-0-	-717	-0-	160 48	1 9	3575	2	Y	44	52	1			16
05	4650	X	4319	-0-	-331	-0-	158 61	1 9	4100	2	Y	55	47	1	1	8	23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	99 44	1 9	2379	2	Y	40	46	1			12
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	90 44	1 9	2330	2	Y	40	35	1			17
02	2156	N	1599	-0-	-557	-0-	62 28	1 9	1509	2	Y	25	30	1			12
03	2387	N	1382	-0-	-1005	-0-	59 23	1 9	1300	2	Y	21	23	1			10
04	2310	N	1274	-0-	-1036	-0-	54 17	1 9	1203	2	Y	15	19	1			6
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	71 26	1 9	1848	2	Y	24	20	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

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

12	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	109 61	1 9	2596	2	Y	55	38	1			17
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	117 73	1 9	3009	2	Y	66	55	1			28
02	727	X	727	-0-	-0-	-0-	28 15	1 9	684	2	Y	14	36	1			6
03	2759	X	1238	-0-	-1521	-0-	53 26	1 9	1159	2	Y	24	18	1			12
04	3090	X	1451	-0-	-1639	-0-	61 23	1 9	1367	2	Y	21	25	1			8
05	3193	X	1691	-0-	-1502	-0-	62 30	1 9	1599	2	Y	27	23	1			12

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

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

12	4526	X	3510	-0-	-1016	-0-	139 57	1 9	3314	2	Y	52	58	1			16
01	3813	X	3179	-0-	-634	-0-	117 53	1 9	3009	2	Y	48	44	1			20
02	3052	X	2866	-0-	-186	-0-	112 46	1 9	2708	2	Y	42	42	1			20
03	3503	X	3018	-0-	-485	-0-	129 47	1 9	2842	2	Y	43	42	1			21
04	3390	X	2394	-0-	-996	-0-	101 29	1 9	2264	2	Y	26	37	1			10
05	3503	X	2494	-0-	-1009	-0-	91 32	1 9	2371	2	Y	29	27	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	2821	X	2763	-0-	-58	-0-	109	1	2606	2	Y	44	50	1			13
							48	9									
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	115	1	2964	2	Y	52	43	1			22
							57	9									
02	2548	X	2252	-0-	-296	-0-	88	1	2124	2	Y	36	41	1			17
							40	9									
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	128	1	2819	2	Y	46	41	1			22
							51	9									
04	3030	X	2478	-0-	-552	-0-	105	1	2341	2	Y	29	40	1			11
							32	9									
05	3131	X	2798	-0-	-333	-0-	102	1	2657	2	Y	35	31	1			15
							39	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

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

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

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

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

12	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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	2170	N	1880	-0-	-290	-0-	1803	2	77	9	Y	70	126	1			128
01	2418	N	1894	-0-	-524	-0-	1838	2	56	9	Y	51					179
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1700	2	53	9	Y	48					227
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2004	2	40	9	Y	36					263
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2097	2	2	9	Y	2					265
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2263	2	76	9	Y	69	141	1			193

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

12	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	16045	2	178	9	Y	162	186	1			49
01	16647	X	13208	-0-	-3439	-0-	13059	2	149	9	Y	135	127	1			57
02	15036	X	13763	-0-	-1273	-0-	13613	2	150	9	Y	136	128	1			65
03	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	16556	2	178	9	Y	162	147	1			80
04	17534	X	17534	-0-	-0-	-0-	17396	2	138	9	Y	125	161	1			44
05	16213	X	11400	-0-	-4813	-0-	11302	2	98	9	Y	89	95	1			38

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

12	961	N	489	-0-	-472	-0-	470	2	19	9	Y	17	53	1			42
01	1395	N	515	-0-	-880	-0-	501	2	14	9	Y	13					55
02	812	N	266	-0-	-546	-0-	258	2	8	9	Y	7					62
03	496	N	416	-0-	-80	-0-	408	2	8	9	Y	7					69
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					69
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1031	2	32	9	Y	29	37	1			61

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

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

12	15469	X	15429	-0-	-40	-0-	15255	2	174	9	Y	158	179	1			48
01	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	15808	2	184	9	Y	167	146	1			69
02	14168	X	14068	-0-	-100	-0-	13910	2	158	9	Y	144	144	1			69
03	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	15690	2	173	9	Y	157	153	1			73
04	15480	X	13531	-0-	-1949	-0-	13421	2	110	9	Y	100	136	1			37
05	15996	X	14054	-0-	-1942	-0-	13931	2	123	9	Y	112	106	1			43

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	916	840	1			509
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	796	799	1			506
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	692	897	1			301
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	874	1010	1			165
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	732	495	1			402
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	724	982	1			144

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					111
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					111
02	T. A.		114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-					111
03	T. A.		77	-0-	77	191	77	2			Y	-0-					111
04	1339	X	1148	-0-	-191	-0-	1148	2			Y	-0-					111
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	47	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	18	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	17	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	210	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
01	465	N	192	-0-	-273	-0-	19	1	167	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	18	1	145	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	14	1	142	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	12	1	124	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	542	2	Y	4	5	1			1
							4	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	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	183	1	1620	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
01	1798	N	1405	-0-	-393	-0-	146	1	1253	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	188	1	1541	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	194	1	1974	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	157	1	1620	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
05	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	62	1	1690	2	Y	7	8	1			2
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2262	-0-	-900	-0-	83	1	2138	2	Y	37	38	1			10
							41	9									
01	2976	X	1808	-0-	-1168	-0-	68	1	1704	2	Y	33	35	1			8
							36	9									
02	2688	X	1530	-0-	-1158	-0-	57	1	1445	2	Y	25	27	1			6
							28	9									
03	2511	X	1826	-0-	-685	-0-	47	1	1744	2	Y	32	28	1			10
							35	9									
04	2280	X	2067	-0-	-213	-0-	45	1	1983	2	Y	35	34	1			11
							39	9									
05	2263	X	2112	-0-	-151	-0-	51	1	2030	2	Y	28	27	1			12
							31	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	N	1927	-0-	-119	-0-	70	1	1805	2	Y	47	47	1			13
							52	9									
01	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	71	1	1789	2	Y	50	50	1			13
							55	9									
02	1764	N	1683	-0-	-81	-0-	62	1	1578	2	Y	39	42	1			10
							43	9									
03	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	48	1	1775	2	Y	48	43	1			15
							53	9									
04	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	39	1	1715	2	Y	45	46	1			14
							50	9									
05	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	43	1	1734	2	Y	36	35	1			15
							40	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	109	1	2828	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	2573	N	1413	-0-	-1160	-0-	54	1	1355	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	1764	N	1755	-0-	-9	-0-	66	1	1685	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	3100	N	3115	-0-	15	15	82	1	3023	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
04	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	27	1	1205	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	58	1	2332	2	Y	5	4	1			2
							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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2523	N	2523	-0-		-0-	-0-	89	1	2292	2	Y	129	130	1			35
								142	9									
01	2449	N	2423	-0-		-26	-0-	87	1	2189	2	Y	134	135	1			34
								147	9									
02	2212	N	1972	-0-		-240	-0-	71	1	1792	2	Y	99	107	1			26
								109	9									
03	2449	N	2173	-0-		-276	-0-	54	1	1991	2	Y	116	105	1			37
								128	9									
04	2340	N	2094	-0-		-246	-0-	44	1	1929	2	Y	110	113	1			34
								121	9									
05	2233	N	2233	-0-		-0-	-0-	52	1	2078	2	Y	94	88	1			40
								103	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2055	-0-		-146	-0-	76	1	1975	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
01	2015	N	1357	-0-		-658	-0-	52	1	1302	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
02	1848	N	953	-0-		-895	-0-	36	1	916	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
03	2046	N	1181	-0-		-865	-0-	31	1	1147	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
04	2641	N	2641	-0-		-0-	-0-	58	1	2577	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
05	2149	N	2149	-0-		-0-	-0-	52	1	2095	2	Y	2	3	1			1
								2	9									

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1246	-0-		-1110	-0-	46	1	1180	2	Y	18	20	1			5
								20	9									
01	1891	X	1891	-0-		-0-	-0-	71	1	1787	2	Y	30	27	1			8
								33	9									
02	2216	X	2216	-0-		-0-	-0-	83	1	2100	2	Y	30	30	1			8
								33	9									
03	2532	X	2532	-0-		-0-	-0-	66	1	2424	2	Y	38	34	1			12
								42	9									
04	1830	X	1331	-0-		-499	-0-	29	1	1280	2	Y	20	26	1			6
								22	9									
05	2449	X	1774	-0-		-675	-0-	43	1	1708	2	Y	21	18	1			9
								23	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2818	N	2818	-0-		-0-	-0-	102	1	2652	2	Y	58	57	1			16
								64	9									
01	2325	N	2264	-0-		-61	-0-	84	1	2125	2	Y	50	53	1			13
								55	9									
02	2100	N	1971	-0-		-129	-0-	73	1	1856	2	Y	38	41	1			10
								42	9									
03	2325	N	2300	-0-		-25	-0-	59	1	2186	2	Y	50	44	1			16
								55	9									
04	2439	N	2439	-0-		-0-	-0-	53	1	2330	2	Y	51	51	1			16
								56	9									
05	2603	N	2603	-0-		-0-	-0-	62	1	2493	2	Y	44	41	1			19
								48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	83	1	2148	2	Y	30	31	1			8
							33	9									
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	105	1	2633	2	Y	39	37	1			10
							43	9									
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	78	1	1990	2	Y	26	29	1			7
							29	9									
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	73	1	2685	2	Y	38	33	1			12
							42	9									
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	53	1	2345	2	Y	32	34	1			10
							35	9									
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	66	1	2616	2	Y	28	26	1			12
							31	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

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	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	39	1	1000	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	40	1	1015	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
02	980	N	924	-0-	-56	-0-	34	1	875	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	28	1	1017	2	Y	18	16	1			6
							20	9									
04	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	22	1	972	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	25	1	1006	2	Y	14	13	1			6
							15	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	99	1	2556	2	Y	51	51	1			14
							56	9									
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	99	1	2499	2	Y	55	55	1			14
							61	9									
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	70	1	1784	2	Y	35	40	1			9
							39	9									
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	53	1	1967	2	Y	41	37	1			13
							45	9									
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	36	1	1576	2	Y	32	35	1			10
							35	9									
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	40	1	1600	2	Y	26	25	1			11
							29	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	74	1	1918	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	70	1	1771	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1654	-0-	-110	-0-	63	1	1591	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1575	-0-	-409	-0-	42	1	1533	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	39	1	1713	2	Y	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	54	1	2150	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	77	1	1985	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	77	1	1952	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1851	-0-	-53	-0-	70	1	1781	2	Y	-0-					-0-
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	56	1	2053	2	Y	-0-					-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	44	1	1968	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	48	1	1913	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	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	89	1	2299	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2057	-0-	-392	-0-	79	1	1978	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1645	-0-	-455	-0-	62	1	1583	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	1783	-0-	-604	-0-	47	1	1736	2	Y	-0-					-0-
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	45	1	1994	2	Y	-0-					-0-
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	62	1	2469	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2235	2	20	9	Y	18	22	1			17
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					17
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1761	2	21	9	Y	19	22	1			14
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2150	2	50	9	Y	45					59
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2091	2	11	9	Y	10	35	1			34
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2221	2	24	9	Y	22	26	1			30

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

12	1891	N	1597	-0-	-294	-0-	58	1	1506	2	Y	30	30	1			8
							33	9									
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	73	1	1844	2	Y	39	37	1			10
							43	9									
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	68	1	1736	2	Y	33	34	1			9
							36	9									
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	55	1	2011	2	Y	41	37	1			13
							45	9									
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	45	1	1984	2	Y	39	40	1			12
							43	9									
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	49	1	1976	2	Y	31	30	1			13
							34	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	2	Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	18	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	7	1	186	2	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

12	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	227	1	2015	2	Y	50	38	1			15
							55	9									
01	2418	N	2317	-0-	-101	-0-	238	1	2038	2	Y	37	39	1			13
							41	9									
02	2044	N	628	-0-	-1416	-0-	66	1	539	2	Y	21	27	1			7
							23	9									
03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

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	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	191	1	4959	2	Y	158	161	1			43
							174	9									
01	4929	X	3353	-0-	-1576	-0-	123	1	3106	2	Y	113	127	1			29
							124	9									
02	4452	X	2534	-0-	-1918	-0-	93	1	2358	2	Y	75	84	1			20
							83	9									
03	4929	X	2944	-0-	-1985	-0-	75	1	2769	2	Y	91	82	1			29
							100	9									
04	4770	X	3448	-0-	-1322	-0-	73	1	3255	2	Y	109	104	1			34
							120	9									
05	4929	X	3144	-0-	-1785	-0-	75	1	2983	2	Y	78	79	1			33
							86	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	2387	N	963	-0-	-1424	-0-	267	1	676	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	408	1	1370	2	Y	40	35	1			10
							44	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	218	1	1063	2	Y	28	31	1			7
							31	9									
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	233	1	953	2	Y	28	26	1			9
							31	9									
04	3000	N	3062	-0-	62	62	563	1	2425	2	Y	67	55	1			21
							74	9									
05	2347	N	2285	-0-	-62	-0-	152	1	2083	2	Y	45	47	1			19
							50	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	775	N	498	-0-	-277	-0-	18	1	476	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	620	N	527	-0-	-93	-0-	20	1	503	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	476	N	383	-0-	-93	-0-	14	1	366	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	496	N	405	-0-	-91	-0-	11	1	391	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	510	N	285	-0-	-225	-0-	6	1	277	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	12	1	494	2	Y	3	3	1			1
							3	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	2821	X	2326	-0-	-495	-0-	85	1	2198	2	Y	39	41	1			11
							43	9									
01	2821	X	2194	-0-	-627	-0-	82	1	2068	2	Y	40	41	1			10
							44	9									
02	2464	X	2000	-0-	-464	-0-	74	1	1889	2	Y	34	35	1			9
							37	9									
03	2728	X	2334	-0-	-394	-0-	60	1	2229	2	Y	41	37	1			13
							45	9									
04	2550	X	2251	-0-	-299	-0-	49	1	2158	2	Y	40	41	1			12
							44	9									
05	2325	X	2300	-0-	-25	-0-	55	1	2209	2	Y	33	31	1			14
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	371	1	3294	2	Y	34	26	1			10
							37	9									
01	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	464	1	3979	2	Y	26	27	1			9
							29	9									
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	452	1	3709	2	Y	27	27	1			9
							30	9									
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	390	1	3975	2	Y	29	27	1			11
							32	9									
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	329	1	3397	2	Y	25	26	1			10
							28	9									
05	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	90	1	2450	2	Y	21	26	1			5
							23	9									

BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	109	1	2822	2	Y	26	26	1			7
							29	9									
01	3038	X	2323	-0-	-715	-0-	88	1	2210	2	Y	23	24	1			6
							25	9									
02	2520	X	2396	-0-	-124	-0-	90	1	2284	2	Y	20	21	1			5
							22	9									
03	2945	X	2191	-0-	-754	-0-	57	1	2112	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
04	2850	X	2519	-0-	-331	-0-	55	1	2439	2	Y	23	22	1			7
							25	9									
05	2945	X	1931	-0-	-1014	-0-	47	1	1869	2	Y	14	15	1			6
							15	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	2471	-0-	-1218	-0-	91	1	2368	2	Y	11	14	1			3
							12	9									
01	3689	X	2811	-0-	-878	-0-	107	1	2686	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
02	3332	X	2648	-0-	-684	-0-	100	1	2534	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
03	3689	X	3341	-0-	-348	-0-	88	1	3233	2	Y	18	15	1			6
							20	9									
04	3570	X	2905	-0-	-665	-0-	64	1	2824	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
05	2945	X	2526	-0-	-419	-0-	61	1	2454	2	Y	10	11	1			4
							11	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	107	1	2774	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	2728	N	2283	-0-	-445	-0-	87	1	2190	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	2604	N	2278	-0-	-326	-0-	86	1	2188	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2883	N	2723	-0-	-160	-0-	72	1	2644	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	49	1	2169	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	61	1	2443	2	Y	4	3	1			2
							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	3317	X	2078	-0-	-1239	-0-	211	1	1867	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	1261	-0-	-2149	-0-	132	1	1129	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	1152	-0-	-1928	-0-	125	1	1027	2	Y	-0-					-0-
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	387	1	3936	2	Y	-0-					-0-
04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	344	1	3559	2	Y	-0-					-0-
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	111	1	3022	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

12	310	X	138	-0-	-172	-0-	119	2	19	9	Y	17	22	1			26
01	310	X	174	-0-	-136	-0-	154	2	20	9	Y	18	28	1			16
02	196	X	160	-0-	-36	-0-	152	2	8	9	Y	7					23
03	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1163	2	7	9	Y	6	19	1			10
04	874	X	874	-0-	-0-	-0-	856	2	18	9	Y	16					26
05	806	X	806	-0-	-0-	-0-	803	2	3	9	Y	3					29

JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

12	930	N	845	-0-	-85	-0-	82	1	723	2	Y	36	27	1			11
							40	9									
01	899	N	813	-0-	-86	-0-	82	1	702	2	Y	26	28	1			9
							29	9									
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	76	1	627	2	Y	29	28	1			10
							32	9									
03	837	N	798	-0-	-39	-0-	68	1	696	2	Y	31	29	1			12
							34	9									
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	67	1	696	2	Y	28	28	1			12
							31	9									
05	806	N	504	-0-	-302	-0-	17	1	461	2	Y	24	30	1			6
							26	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

12	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	63	1	1642	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	7501	-0-	4401	4401	286	1	7215	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	5867	-0-	3067	7468	222	1	5645	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6420	-0-	3320	10788	170	1	6250	2	Y	-0-					-0-
04	17029	X	6241	-0-	-10788	-0-	138	1	6103	2	Y	-0-					-0-
05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	63	1	2516	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

12	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	41	1	1054	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
01	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	42	1	1050	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
02	1036	N	1020	-0-	-16	-0-	38	1	970	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	29	1	1085	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
04	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	23	1	1035	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
05	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	25	1	1010	2	Y	10	10	1			4
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2585	-0-		-19	-0-		96	1 9	2480	2	Y	8	8	1			2
01	2728	N	2154	-0-		-574	-0-		82	1 9	2064	2	Y	7	7	1			2
02	2520	N	1966	-0-		-554	-0-		74	1 9	1886	2	Y	5	6	1			1
03	2573	N	2172	-0-		-401	-0-		57	1 9	2107	2	Y	7	6	1			2
04	2070	N	1992	-0-		-78	-0-		44	1 9	1941	2	Y	6	6	1			2
05	2170	N	2102	-0-		-68	-0-		51	1 9	2045	2	Y	5	5	1			2

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	1793	N	1793	-0-		-0-	-0-		66	1 9	1718	2	Y	8	9	1			2
01	1395	N	1323	-0-		-72	-0-		50	1 9	1265	2	Y	7	7	1			2
02	2083	N	2083	-0-		-0-	-0-		79	1 9	1995	2	Y	8	8	1			2
03	3100	N	4595	-0-		1495	1495		121	1 9	4450	2	Y	22	17	1			7
04	3000	N	2113	-0-		-887	608		46	1 9	2057	2	Y	9	13	1			3
05	2571	N	1963	-0-		-608	-0-		48	1 9	1907	2	Y	7	7	1			3

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3394	-0-		-109	-0-		126	1 9	3262	2	Y	5	5	1			1
01	3503	X	2422	-0-		-1081	-0-		92	1 9	2326	2	Y	4	4	1			1
02	3108	X	2165	-0-		-943	-0-		82	1 9	2080	2	Y	3	3	1			1
03	3441	X	2873	-0-		-568	-0-		76	1 9	2794	2	Y	3	3	1			1
04	3330	X	3120	-0-		-210	-0-		69	1 9	3047	2	Y	4	4	1			1
05	3379	X	3034	-0-		-345	-0-		74	1 9	2957	2	Y	3	3	1			1

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	662	N	662	-0-		-0-	-0-		637	2	25	9	Y	23					195
01	827	N	827	-0-		-0-	-0-		787	2	40	9	Y	36	101	1			130
02	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-		1148	2	23	9	Y	21					151
03	651	N	-0-	-0-		-651	-0-						Y	-0-					151
04	690	N	-0-	-0-		-690	-0-						Y	-0-					151
05	713	N	-0-	-0-		-713	-0-						Y	1	87	1			65

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	452	N	452	-0-		-0-	-0-		17	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-		-0-	-0-		17	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-		-0-	-0-		15	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-		-49	-0-		10	1	375	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	354	-0-		-66	-0-		8	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	357	-0-		-77	-0-		9	1	348	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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	310	2	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	291	2	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	36	1	925	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	38	1	960	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
02	840	N	767	-0-	-73	-0-	29	1	729	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	31	1	1131	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	24	1	1057	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	28	1	1121	2	Y	11	10	1			5
							12	9									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	98	1	866	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	95	1	812	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
02	840	N	808	-0-	-32	-0-	87	1	712	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	961	N	864	-0-	-97	-0-	76	1	778	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
04	900	N	835	-0-	-65	-0-	73	1	752	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	36	1	977	2	Y	7	9	1			2
							8	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

12	1054	N	357	-0-	-697	-0-	101	1	256	2	Y	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	205	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	218	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	180	1	738	2	Y	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	179	1	772	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	780	-0-	-274	-0-	53	1	727	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

12	558	N	458	-0-	-100	-0-	17	1	435	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	496	N	392	-0-	-104	-0-	15	1	371	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	15	1	382	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	10	1	381	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	8	1	362	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	434	N	359	-0-	-75	-0-	9	1	347	2	Y	3	3	1			1
							3	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	757	N	757	-0-		-0-	-0-	74	1	658	2	Y	23	17	1			7
								25	9									
01	775	N	706	-0-		-69	-0-	72	1	616	2	Y	16	17	1			6
								18	9									
02	672	N	602	-0-		-70	-0-	63	1	520	2	Y	17	17	1			6
								19	9									
03	744	N	643	-0-		-101	-0-	56	1	566	2	Y	19	18	1			7
								21	9									
04	690	N	600	-0-		-90	-0-	51	1	530	2	Y	17	17	1			7
								19	9									
05	682	N	83	-0-		-599	-0-	3	1	77	2	Y	3	9	1			1
								3	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	4967	X	4967	-0-		-0-	-0-	182	1	4724	2	Y	55	55	1			15
								61	9									
01	5133	X	5133	-0-		-0-	-0-	193	1	4871	2	Y	63	62	1			16
								69	9									
02	4564	X	4428	-0-		-136	-0-	166	1	4208	2	Y	49	52	1			13
								54	9									
03	5053	X	3935	-0-		-1118	-0-	103	1	3781	2	Y	46	44	1			15
								51	9									
04	4980	X	3769	-0-		-1211	-0-	82	1	3639	2	Y	44	45	1			14
								48	9									
05	5146	X	4748	-0-		-398	-0-	115	1	4587	2	Y	42	38	1			18
								46	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	2325	X	2124	-0-		-201	-0-	209	1	1854	2	Y	55	57	1			15
								61	9									
01	2449	X	2135	-0-		-314	-0-	216	1	1853	2	Y	60	60	1			15
								66	9									
02	2212	X	2030	-0-		-182	-0-	214	1	1760	2	Y	51	53	1			13
								56	9									
03	2449	X	2085	-0-		-364	-0-	181	1	1840	2	Y	58	53	1			18
								64	9									
04	2190	X	1966	-0-		-224	-0-	168	1	1739	2	Y	54	55	1			17
								59	9									
05	2263	X	2003	-0-		-260	-0-	69	1	1884	2	Y	45	43	1			19
								50	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	2139	N	2053	-0-		-86	-0-	207	1	1831	2	Y	14	11	1			4
								15	9									
01	2139	N	2027	-0-		-112	-0-	210	1	1805	2	Y	11	11	1			4
								12	9									
02	1932	N	1760	-0-		-172	-0-	190	1	1558	2	Y	11	11	1			4
								12	9									
03	2143	N	2143	-0-		-0-	-0-	190	1	1939	2	Y	13	12	1			5
								14	9									
04	2169	N	2169	-0-		-0-	-0-	190	1	1965	2	Y	13	13	1			5
								14	9									
05	1953	N	1777	-0-		-176	-0-	62	1	1702	2	Y	12	14	1			3
								13	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	2046	N	1433	-0-	-613	-0-	53	1	1380	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1493	-0-	-553	-0-	57	1	1436	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	999	-0-	-905	-0-	38	1	961	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1077	-0-	-349	-0-	28	1	1049	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1070	-0-	-370	-0-	24	1	1046	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	26	1	1036	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	18	1	470	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	575	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	19	1	472	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	13	1	492	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	570	N	478	-0-	-92	-0-	10	1	464	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	558	N	458	-0-	-100	-0-	11	1	444	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	85	1	750	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
01	868	N	840	-0-	-28	-0-	85	1	729	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
02	784	N	751	-0-	-33	-0-	79	1	651	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
03	868	N	834	-0-	-34	-0-	72	1	737	2	Y	23	21	1			7
							25	9									
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	69	1	714	2	Y	22	22	1			7
							24	9									
05	837	N	751	-0-	-86	-0-	26	1	706	2	Y	17	17	1			7
							19	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	44	1	1129	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	50	1	1249	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	45	1	1134	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	34	1	1258	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	26	1	1152	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	29	1	1177	2	Y	5	5	1			2
							6	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	930	N	906	-0-	-24	-0-	32	1	841	2	Y	30	30	1			8
							33	9									
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	35	1	891	2	Y	35	34	1			9
							39	9									
02	840	N	822	-0-	-18	-0-	30	1	763	2	Y	26	28	1			7
							29	9									
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	22	1	820	2	Y	30	27	1			10
							33	9									
04	930	N	834	-0-	-96	-0-	18	1	785	2	Y	28	29	1			9
							31	9									
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	23	1	903	2	Y	25	23	1			11
							28	9									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

12	1705	N	1470	-0-	-235	-0-	55	1	1415	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	54	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1205	-0-	-335	-0-	46	1	1159	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	36	1	1331	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1221	-0-	-159	-0-	27	1	1194	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	31	1	1219	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	37	1	953	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	977	-0-	-46	-0-	37	1	940	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	872	-0-	-52	-0-	33	1	839	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	26	1	940	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	910	-0-	-50	-0-	20	1	890	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	942	-0-	-19	-0-	23	1	919	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

12	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	55	1	1427	2	Y	39	38	1			11
							43	9									
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	53	1	1346	2	Y	39	40	1			10
							43	9									
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	46	1	1174	2	Y	31	33	1			8
							34	9									
03	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	34	1	1253	2	Y	35	32	1			11
							39	9									
04	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	29	1	1307	2	Y	36	36	1			11
							40	9									
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	36	1	1422	2	Y	31	29	1			13
							34	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

12	1178	N	924	-0-	-254	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	854	-0-	-231	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	697	-0-	-255	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	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	1550	N	1323	-0-	-227	-0-	49	1	1274	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	50	1	1266	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1195	-0-	-37	-0-	45	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	34	1	1250	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	27	1	1183	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	30	1	1196	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

12	279	N	266	-0-	-13	-0-	10	1	255	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	10	1	243	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	8	1	206	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	6	1	224	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	5	1	202	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					-0-

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	79	1	2036	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	90	1	2256	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	81	1	2064	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	62	1	2272	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	50	1	2234	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	57	1	2281	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

12	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	105	1	933	2	Y	54	41	1			16
							59	9									
01	1178	N	771	-0-	-407	-0-	76	1	651	2	Y	40	42	1			14
							44	9									
02	1064	N	644	-0-	-420	-0-	65	1	532	2	Y	43	42	1			15
							47	9									
03	1085	N	621	-0-	-464	-0-	51	1	520	2	Y	45	43	1			17
							50	9									
04	750	N	617	-0-	-133	-0-	50	1	520	2	Y	43	42	1			18
							47	9									
05	713	N	574	-0-	-139	-0-	19	1	516	2	Y	35	44	1			9
							39	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	54	1	477	2	Y	18	14	1			5
							20	9									
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	54	1	463	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	51	1	420	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	46	1	466	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	44	1	452	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	17	1	455	2	Y	12	15	1			3
							13	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	101	1	2604	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	74	1	1861	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	1652	N	1241	-0-	-411	-0-	47	1	1191	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	2728	N	1243	-0-	-1485	-0-	33	1	1207	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1890	N	1356	-0-	-534	-0-	30	1	1322	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	64	1	2572	2	Y	7	5	1			3
							8	9									

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	15	1	395	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	16	1	407	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	14	1	355	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	13	1	478	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	410	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	11	1	455	2	Y	7	6	1			3
							8	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2292	-0-	-591	-0-	232	1	2053	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	2914	X	2713	-0-	-201	-0-	282	1	2423	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	2660	X	2280	-0-	-380	-0-	247	1	2027	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	240	1	2448	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	2850	X	2685	-0-	-165	-0-	236	1	2441	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	2728	X	1788	-0-	-940	-0-	63	1	1721	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	367	1	930	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	242	1	814	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	150	1	729	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	159	1	650	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	750	N	669	-0-	-81	-0-	124	1	534	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	85	1	1169	2	Y	19	14	1			8
							21	9									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

12	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	86	1	2227	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	86	1	2159	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1953	-0-	-175	-0-	74	1	1879	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2055	-0-	-270	-0-	54	1	2001	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1904	-0-	-256	-0-	42	1	1862	2	Y	-0-					-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	53	1	2133	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	68	1	1758	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	68	1	1716	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	59	1	1494	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	46	1	1711	2	Y	20	18	1			6
							22	9									
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	38	1	1665	2	Y	19	19	1			6
							21	9									
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	41	1	1640	2	Y	14	14	1			6
							15	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

12	3658	X	3319	-0-	-339	-0-	121	1	3146	2	Y	47	47	1			13
							52	9									
01	3658	X	3381	-0-	-277	-0-	127	1	3198	2	Y	51	51	1			13
							56	9									
02	3136	X	2655	-0-	-481	-0-	99	1	2516	2	Y	36	40	1			9
							40	9									
03	3317	X	2860	-0-	-457	-0-	74	1	2740	2	Y	42	38	1			13
							46	9									
04	3270	X	2092	-0-	-1178	-0-	45	1	2014	2	Y	30	34	1			9
							33	9									
05	3379	X	2013	-0-	-1366	-0-	49	1	1939	2	Y	23	22	1			10
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1673	-0-	-776	-0-		61 1 23 9	1589	2	Y	21	24	1			6
01	2449	X	1361	-0-	-1088	-0-		51 1 20 9	1290	2	Y	18	19	1			5
02	2212	X	1072	-0-	-1140	-0-		40 1 13 9	1019	2	Y	12	14	1			3
03	2449	X	1082	-0-	-1367	-0-		28 1 15 9	1039	2	Y	14	13	1			4
04	2370	X	1002	-0-	-1368	-0-		22 1 14 9	966	2	Y	13	13	1			4
05	1178	N	1113	-0-	-65	-0-		27 1 12 9	1074	2	Y	11	10	1			5

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	710	-0-	-65	-0-		25 1 32 9	653	2	Y	29	30	1			8
01	775	N	693	-0-	-82	-0-		25 1 34 9	634	2	Y	31	31	1			8
02	672	N	597	-0-	-75	-0-		22 1 26 9	549	2	Y	24	26	1			6
03	713	N	666	-0-	-47	-0-		17 1 32 9	617	2	Y	29	26	1			9
04	660	N	626	-0-	-34	-0-		13 1 30 9	583	2	Y	27	28	1			8
05	651	N	640	-0-	-11	-0-		15 1 24 9	601	2	Y	22	21	1			9

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-		84 1 63 9	743	2	Y	57	43	1			17
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-		89 1 47 9	759	2	Y	43	45	1			15
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-		82 1 51 9	673	2	Y	46	45	1			16
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-		76 1 54 9	770	2	Y	49	46	1			19
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-		74 1 50 9	761	2	Y	45	45	1			19
05	899	N	788	-0-	-111	-0-		26 1 42 9	720	2	Y	38	47	1			10

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1868	-0-	-395	-0-		186 1 33 9	1649	2	Y	30	23	1			9
01	2170	N	1859	-0-	-311	-0-		191 1 26 9	1642	2	Y	24	25	1			8
02	1904	N	1571	-0-	-333	-0-		167 1 29 9	1375	2	Y	26	25	1			9
03	1860	N	1800	-0-	-60	-0-		158 1 31 9	1611	2	Y	28	26	1			11
04	1800	N	1686	-0-	-114	-0-		146 1 29 9	1511	2	Y	26	26	1			11
05	1736	N	1593	-0-	-143	-0-		56 1 24 9	1513	2	Y	22	27	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1018	-0-		-36	-0-		38	1 8 9	972	2	Y	7	7	1			2
01	1054	N	1019	-0-		-35	-0-		39	1 9 9	971	2	Y	8	8	1			2
02	980	N	912	-0-		-68	-0-		34	1 8 9	870	2	Y	7	7	1			2
03	1023	N	1007	-0-		-16	-0-		26	1 8 9	973	2	Y	7	7	1			2
04	990	N	980	-0-		-10	-0-		21	1 8 9	951	2	Y	7	7	1			2
05	1023	N	1017	-0-		-6	-0-		25	1 8 9	984	2	Y	7	6	1			3

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1918	-0-		-97	-0-		193	1 15 9	1710	2	Y	14	11	1			4
01	2015	N	1994	-0-		-21	-0-		207	1 13 9	1774	2	Y	12	12	1			4
02	2016	N	1461	-0-		-555	-0-		157	1 15 9	1289	2	Y	14	13	1			5
03	1922	N	1362	-0-		-560	-0-		120	1 18 9	1224	2	Y	16	15	1			6
04	1920	N	1251	-0-		-669	-0-		109	1 17 9	1125	2	Y	15	15	1			6
05	1612	N	1074	-0-		-538	-0-		38	1 14 9	1022	2	Y	13	16	1			3

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2260	N	2260	-0-		-0-	-0-		83	1 35 9	2142	2	Y	32	34	1			9
01	2339	N	2339	-0-		-0-	-0-		88	1 41 9	2210	2	Y	37	37	1			9
02	2180	N	2180	-0-		-0-	-0-		81	1 34 9	2065	2	Y	31	32	1			8
03	2283	N	2283	-0-		-0-	-0-		59	1 39 9	2185	2	Y	35	32	1			11
04	2187	N	2187	-0-		-0-	-0-		47	1 36 9	2104	2	Y	33	34	1			10
05	1770	N	1770	-0-		-0-	-0-		43	1 23 9	1704	2	Y	21	22	1			9

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1077	-0-		-194	-0-		38	1 45 9	994	2	Y	41	42	1			11
01	1147	N	1122	-0-		-25	-0-		41	1 53 9	1028	2	Y	48	47	1			12
02	980	N	930	-0-		-50	-0-		34	1 39 9	857	2	Y	35	38	1			9
03	1085	N	1001	-0-		-84	-0-		25	1 45 9	931	2	Y	41	37	1			13
04	1080	N	849	-0-		-231	-0-		18	1 37 9	794	2	Y	34	36	1			11
05	1023	N	832	-0-		-191	-0-		20	1 29 9	783	2	Y	26	26	1			11

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	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	70	1	1822	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	82	1	2064	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
02	1624	N	1614	-0-	-10	-0-	61	1	1541	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	50	1	1861	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
04	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	38	1	1671	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	44	1	1754	2	Y	10	10	1			4
							11	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

12	2573	X	2090	-0-	-483	-0-	78	1	2012	2	Y	-0-					-0-
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	122	1	3084	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	2238	-0-	-86	-0-	85	1	2153	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2394	-0-	-179	-0-	63	1	2331	2	Y	-0-					-0-
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	87	1	3869	2	Y	-0-					-0-
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	83	1	3326	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	328	1	2911	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	307	1	2633	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	281	1	2309	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	253	1	2573	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	240	1	2475	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2790	X	2556	-0-	-234	-0-	90	1	2463	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. GAS	(I) 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	1147	N	1075	-0-		-72	-0-	38	1	979	2	Y	53	53	1			15
								58	9									
01	1085	N	1011	-0-		-74	-0-	36	1	914	2	Y	55	56	1			14
								61	9									
02	952	N	870	-0-		-82	-0-	31	1	793	2	Y	42	45	1			11
								46	9									
03	1085	N	947	-0-		-138	-0-	24	1	868	2	Y	50	45	1			16
								55	9									
04	990	N	851	-0-		-139	-0-	18	1	785	2	Y	44	46	1			14
								48	9									
05	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-	24	1	950	2	Y	41	37	1			18
								45	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	434	N	422	-0-		-12	-0-	39	1	348	2	Y	32	24	1			10
								35	9									
01	434	N	409	-0-		-25	-0-	40	1	344	2	Y	23	25	1			8
								25	9									
02	367	N	367	-0-		-0-	-0-	37	1	301	2	Y	26	25	1			9
								29	9									
03	434	N	426	-0-		-8	-0-	35	1	361	2	Y	27	26	1			10
								30	9									
04	400	N	400	-0-		-0-	-0-	33	1	338	2	Y	26	25	1			11
								29	9									
05	403	N	324	-0-		-79	-0-	11	1	290	2	Y	21	26	1			6
								23	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

12	1843	N	1843	-0-		-0-	-0-	175	1	1547	2	Y	110	108	1			30
								121	9									
01	1705	N	1662	-0-		-43	-0-	161	1	1382	2	Y	108	110	1			28
								119	9									
02	1540	N	1265	-0-		-275	-0-	129	1	1056	2	Y	73	82	1			19
								80	9									
03	1767	N	1406	-0-		-361	-0-	117	1	1191	2	Y	89	80	1			28
								98	9									
04	1620	N	1468	-0-		-152	-0-	121	1	1248	2	Y	90	90	1			28
								99	9									
05	1395	N	1376	-0-		-19	-0-	46	1	1251	2	Y	72	69	1			31
								79	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2445	N	2445	-0-		-0-	-0-	90	1	2322	2	Y	30	30	1			8
								33	9									
01	2263	N	1602	-0-		-661	-0-	60	1	1518	2	Y	22	24	1			6
								24	9									
02	2044	N	2010	-0-		-34	-0-	75	1	1910	2	Y	23	23	1			6
								25	9									
03	2263	N	1888	-0-		-375	-0-	49	1	1811	2	Y	25	23	1			8
								28	9									
04	1978	N	1978	-0-		-0-	-0-	43	1	1907	2	Y	25	25	1			8
								28	9									
05	2232	N	2219	-0-		-13	-0-	54	1	2140	2	Y	23	21	1			10
								25	9									

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

12	674	N	674	-0-		-0-	-0-	68	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-		-0-	-0-	72	1	622	2	Y	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-		-0-	-0-	62	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	504	-0-		-178	-0-	45	1	459	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	439	-0-		-221	-0-	39	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	334	-0-		-286	-0-	12	1	322	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

12	1829	N	1566	-0-		-263	-0-	57	1	1476	2	Y	30	30	1			8
								33	9									
01	1713	N	1713	-0-		-0-	-0-	64	1	1609	2	Y	36	35	1			9
								40	9									
02	1548	N	1548	-0-		-0-	-0-	57	1	1458	2	Y	30	31	1			8
								33	9									
03	1581	N	1021	-0-		-560	-0-	26	1	972	2	Y	21	22	1			7
								23	9									
04	1650	N	1149	-0-		-501	-0-	25	1	1099	2	Y	23	23	1			7
								25	9									
05	1705	N	1468	-0-		-237	-0-	35	1	1407	2	Y	24	21	1			10
								26	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

12	834	N	834	-0-		-0-	-0-	83	1	738	2	Y	12	9	1			4
								13	9									
01	837	N	751	-0-		-86	-0-	77	1	664	2	Y	9	10	1			3
								10	9									
02	756	N	719	-0-		-37	-0-	77	1	631	2	Y	10	10	1			3
								11	9									
03	837	N	821	-0-		-16	-0-	72	1	737	2	Y	11	10	1			4
								12	9									
04	791	N	791	-0-		-0-	-0-	69	1	711	2	Y	10	10	1			4
								11	9									
05	806	N	791	-0-		-15	-0-	28	1	756	2	Y	6	8	1			2
								7	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	2356	N	1651	-0-	-705	-0-	60	1	1562	2	Y	26	28	1			7
							29	9									
01	2418	N	1239	-0-	-1179	-0-	46	1	1170	2	Y	21	23	1			5
							23	9									
02	1792	N	1381	-0-	-411	-0-	51	1	1306	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	60	1	2196	2	Y	38	32	1			12
							42	9									
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	47	1	2072	2	Y	35	36	1			11
							39	9									
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	57	1	2295	2	Y	30	28	1			13
							33	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	50	1	1294	2	Y	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	51	1	1290	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	806	-0-	-314	-0-	31	1	775	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	585	-0-	-655	-0-	15	1	570	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	994	-0-	-206	-0-	22	1	972	2	Y	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	30	1	1204	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	85	1	2210	2	Y	-0-					-0-
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	86	1	2170	2	Y	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	76	1	1943	2	Y	-0-					-0-
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	62	1	2287	2	Y	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	48	1	2134	2	Y	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	55	1	2195	2	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	72	1	1861	2	Y	59	60	1			16
							65	9									
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	79	1	1983	2	Y	70	68	1			18
							77	9									
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	77	1	1952	2	Y	61	63	1			16
							67	9									
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	66	1	2445	2	Y	82	72	1			26
							90	9									
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	58	1	2570	2	Y	84	84	1			26
							92	9									
05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	72	1	2876	2	Y	75	69	1			32
							83	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	76	1	1965	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	2170	N	1622	-0-	-548	-0-	62	1	1556	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2016	N	1356	-0-	-660	-0-	51	1	1302	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2046	N	1795	-0-	-251	-0-	47	1	1744	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	33	1	1460	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	35	1	1413	2	Y	3	3	1			1
							3	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	2976	N	2016	-0-	-960	-0-	204	1	1808	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	2697	N	1719	-0-	-978	-0-	179	1	1537	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2576	N	475	-0-	-2101	-0-	51	1	420	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	3100	N	3510	-0-	410	410	313	1	3191	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	1650	N	867	-0-	-783	-0-	76	1	787	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	634	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

12	2697	N	2413	-0-	-284	-0-	90	1	2323	2	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2092	-0-	-605	-0-	80	1	2012	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2081	-0-	-131	-0-	79	1	2002	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2010	-0-	-408	-0-	53	1	1957	2	Y	-0-					-0-
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	54	1	2400	2	Y	-0-					-0-
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	59	1	2356	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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	49	1	1261	2	Y	80	83	1			22
							88	9									
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	53	1	1325	2	Y	91	90	1			23
							100	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	55	1	1391	2	Y	86	87	1			22
							95	9									
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	38	1	1410	2	Y	94	86	1			30
							103	9									
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	30	1	1342	2	Y	86	89	1			27
							95	9									
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	49	1	1947	2	Y	98	83	1			42
							108	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	172	1	1525	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
01	930	N	842	-0-	-88	-0-	87	1	748	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	150	1	1232	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	1705	N	1327	-0-	-378	-0-	118	1	1202	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	74	1	761	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
05	1550	N	770	-0-	-780	-0-	27	1	739	2	Y	4	6	1			1
							4	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	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	1333	N	1149	-0-	-184	-0-	1142	2	7	9	Y	6	7	1			8
01	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	1029	2	7	9	Y	6	9	1			5
02	1204	N	1017	-0-	-187	-0-	1013	2	4	9	Y	4					9
03	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1027	2	3	9	Y	3	8	1			4
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	2	6	9	Y	5					9
05	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1039	2	1	9	Y	1					10

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2322	-0-	-158	-0-	85	1	2190	2	Y	43	44	1			12
							47	9									
01	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	91	1	2302	2	Y	50	49	1			13
							55	9									
02	2184	N	2165	-0-	-19	-0-	80	1	2042	2	Y	39	42	1			10
							43	9									
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	65	1	2380	2	Y	50	44	1			16
							55	9									
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	52	1	2306	2	Y	46	48	1			14
							51	9									
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	64	1	2548	2	Y	41	38	1			17
							45	9									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	734	-0-	-10	-0-	27	1	707	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	736	-0-	-8	-0-	28	1	708	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	648	-0-	-24	-0-	25	1	623	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	19	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	15	1	670	2	Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	18	1	733	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	263	-0-	-109	-0-	7	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	11	1	496	2	Y	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	11	1	422	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	963	-0-	-184	-0-	36	1	923	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	49	1	1238	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	1036	N	967	-0-	-69	-0-	36	1	927	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	961	N	877	-0-	-84	-0-	23	1	850	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1110	N	944	-0-	-166	-0-	21	1	917	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	29	1	1159	2	Y	5	4	1			2
							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	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	205	1	5297	2	Y	43	43	1			12
							47	9									
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	181	1	4561	2	Y	39	41	1			10
							43	9									
02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	203	1	5147	2	Y	43	42	1			11
							47	9									
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	127	1	4683	2	Y	41	39	1			13
							45	9									
04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	131	1	5798	2	Y	51	48	1			16
							56	9									
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	125	1	4999	2	Y	34	35	1			15
							37	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

12	1085	N	688	-0-	-397	-0-	70	1	618	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	510	-0-	-575	-0-	53	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	440	-0-	-148	-0-	48	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	513	-0-	-169	-0-	46	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	45	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	17	1	473	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

12	400	X	400	-0-	-0-	-0-	15	1	376	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	661	X	661	-0-	-0-	-0-	25	1	619	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
02	364	X	293	-0-	-71	-0-	11	1	275	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
03	403	X	312	-0-	-91	-0-	8	1	297	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	630	X	293	-0-	-337	-0-	6	1	280	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	651	X	302	-0-	-349	-0-	7	1	289	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	25	1	637	2	Y	21	21	1			6
							23	9									
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	25	1	641	2	Y	23	23	1			6
							25	9									
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	20	1	517	2	Y	16	18	1			4
							18	9									
03	682	N	485	-0-	-197	-0-	12	1	455	2	Y	16	15	1			5
							18	9									
04	660	N	454	-0-	-206	-0-	10	1	429	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
05	620	N	519	-0-	-101	-0-	12	1	492	2	Y	14	12	1			6
							15	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	959	-0-		-64	-0-	35	1	900	2	Y	22	21	1			6
								24	9									
01	949	N	949	-0-		-0-	-0-	35	1	889	2	Y	23	23	1			6
								25	9									
02	865	N	865	-0-		-0-	-0-	32	1	813	2	Y	18	19	1			5
								20	9									
03	961	N	877	-0-		-84	-0-	23	1	831	2	Y	21	19	1			7
								23	9									
04	930	N	847	-0-		-83	-0-	18	1	808	2	Y	19	20	1			6
								21	9									
05	961	N	805	-0-		-156	-0-	19	1	771	2	Y	14	14	1			6
								15	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1807	N	1807	-0-		-0-	-0-	66	1	1718	2	Y	21	19	1			6
								23	9									
01	1333	N	1329	-0-		-4	-0-	50	1	1259	2	Y	18	19	1			5
								20	9									
02	1232	N	1186	-0-		-46	-0-	44	1	1127	2	Y	14	15	1			4
								15	9									
03	1607	N	1607	-0-		-0-	-0-	42	1	1542	2	Y	21	18	1			7
								23	9									
04	1343	N	1343	-0-		-0-	-0-	29	1	1295	2	Y	17	19	1			5
								19	9									
05	1574	N	1574	-0-		-0-	-0-	38	1	1517	2	Y	17	15	1			7
								19	9									

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1332	N	1332	-0-		-0-	-0-	132	1	1172	2	Y	25	19	1			8
								28	9									
01	1339	N	1339	-0-		-0-	-0-	138	1	1179	2	Y	20	21	1			7
								22	9									
02	897	N	897	-0-		-0-	-0-	95	1	779	2	Y	21	21	1			7
								23	9									
03	953	N	953	-0-		-0-	-0-	83	1	845	2	Y	23	21	1			9
								25	9									
04	780	N	665	-0-		-115	-0-	57	1	585	2	Y	21	21	1			9
								23	9									
05	806	N	546	-0-		-260	-0-	19	1	507	2	Y	18	22	1			5
								20	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1259	N	1259	-0-		-0-	-0-	1259	2	Y	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-		-0-	-0-	1241	2	Y	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-	1115	2	Y	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-	1346	2	Y	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-		-0-	-0-	1277	2	Y	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-		-0-	-0-	1262	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	347	2	35	9	Y	32	39	1			30
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			Y	-0-					30
02	364	N	288	-0-	-76	-0-	248	2	40	9	Y	36	40	1			26
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	360	2	15	9	Y	14					40
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	325	2	19	9	Y	17	25	1			32
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	301	2	44	9	Y	40	33	1			39

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	9	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	5	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	253	-0-	-119	-0-	6	1	247	2	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1133	-0-	-155	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	925	-0-	-395	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	50	1	1298	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	49	1	1226	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1166	-0-	-38	-0-	44	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	34	1	1250	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	27	1	1197	2	Y	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	33	1	1297	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

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-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

12	279	N	262	-0-	-17	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	10	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	9	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

12	2511	N	1458	-0-	-1053	-0-	406	1	1029	2	Y	21	18	1			6
							23	9									
01	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	480	1	1611	2	Y	35	32	1			9
							39	9									
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	253	1	1230	2	Y	25	27	1			7
							28	9									
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	478	1	1956	2	Y	43	36	1			14
							47	9									
04	2070	N	1768	-0-	-302	-0-	327	1	1409	2	Y	29	34	1			9
							32	9									
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	116	1	1588	2	Y	27	25	1			11
							30	9									

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	357	1	904	2	Y	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	263	1	883	2	Y	-0-					-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	303	1	1473	2	Y	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	229	1	939	2	Y	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	210	1	903	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	68	1	935	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	372	X	233	-0-	-139	-0-	66	1	166	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	372	X	301	-0-	-71	-0-	69	1	231	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	336	X	128	-0-	-208	-0-	22	1	105	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	341	X	245	-0-	-96	-0-	48	1	196	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	X	174	-0-	-126	-0-	33	1	140	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	310	X	161	-0-	-149	-0-	11	1	149	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

12	2914	X	655	-0-	-2259	-0-	184	1	465	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	2821	X	2018	-0-	-803	-0-	458	1	1539	2	Y	19	15	1			5
							21	9									
02	1596	X	1209	-0-	-387	-0-	204	1	993	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	578	1	2365	2	Y	28	22	1			9
							31	9									
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	481	1	2071	2	Y	23	25	1			7
							25	9									
05	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	154	1	2117	2	Y	19	18	1			8
							21	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	44	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	26	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	125	-0-	-239	-0-	21	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	27	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	75	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	132	1	334	2	Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	101	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	79	1	384	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	83	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	330	-0-	-90	-0-	62	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	271	-0-	-163	-0-	18	1	253	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

12	2976	X	1641	-0-	-1335	-0-	1640	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	2945	X	1498	-0-	-1447	-0-	1497	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2660	X	1825	-0-	-835	-0-	1824	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	2945	X	2016	-0-	-929	-0-	2015	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	2430	X	2100	-0-	-330	-0-	2099	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2015	X	1868	-0-	-147	-0-	1867	2	1	9	Y	1					2

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

12	3100	N	2579	-0-	-521	2675	2568	2	11	9	Y	10	8	1			10
01	3100	N	2611	-0-	-489	2186	2599	2	12	9	Y	11	9	1			12
02	2800	N	2323	-0-	-477	1709	2315	2	8	9	Y	7	9	1			10
03	3100	N	2649	-0-	-451	1258	2638	2	11	9	Y	10	9	1			11
04	3000	N	2591	-0-	-409	849	2587	2	4	9	Y	4	9	1			6
05	3100	N	2691	-0-	-409	440	2685	2	6	9	Y	5					11

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

12	2821	N	2775	-0-	-46	-0-	2761	2	14	9	Y	13	11	1			12
01	2821	N	2556	-0-	-265	-0-	2539	2	17	9	Y	15	12	1			15
02	2520	N	2378	-0-	-142	-0-	2367	2	11	9	Y	10	12	1			13
03	2790	N	2537	-0-	-253	-0-	2524	2	13	9	Y	12	11	1			14
04	2460	N	2410	-0-	-50	-0-	2403	2	7	9	Y	6	12	1			8
05	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	2526	2	7	9	Y	6					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2658	-0-	-39	-0-	2654	2	4	9	Y	4	3	1			4
01	2697	N	2622	-0-	-75	-0-	2616	2	6	9	Y	5	4	1			5
02	2436	N	2183	-0-	-253	-0-	2180	2	3	9	Y	3	4	1			4
03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2682	2	3	9	Y	3	3	1			4
04	2550	N	2548	-0-	-2	-0-	2545	2	3	9	Y	3	4	1			3
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	2	1	9	Y	1					4

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
01	1147	X	1000	-0-	-147	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
02	1036	X	861	-0-	-175	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
03	1147	X	957	-0-	-190	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
04	1110	X	1001	-0-	-109	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
05	1147	X	956	-0-	-191	-0-	956	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	78	1	2024	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	78	1	1977	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
02	1820	N	1672	-0-	-148	-0-	63	1	1598	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
03	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	54	1	1972	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	45	1	2006	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	53	1	2101	2	Y	12	11	1			5
							13	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1549	-0-	-218	-0-	1529	2	20	9	Y	18	15	1			18
01	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	1489	2	20	9	Y	18	17	1			19
02	1428	N	1322	-0-	-106	-0-	1305	2	17	9	Y	15	16	1			18
03	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1410	2	17	9	Y	15	14	1			19
04	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	1335	2	10	9	Y	9	16	1			12
05	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1417	2	9	9	Y	8					20

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	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	96	1	2475	2	Y	-0-					-0-
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	110	1	2765	2	Y	-0-					-0-
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	94	1	2385	2	Y	-0-					-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	67	1	2466	2	Y	-0-					-0-
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	59	1	2606	2	Y	-0-					-0-
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	65	1	2579	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2582	-0-		-518	-0-	96	1	2478	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
01	3100	X	2608	-0-		-492	-0-	99	1	2501	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
02	2800	X	2441	-0-		-359	-0-	92	1	2342	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
03	2883	X	2457	-0-		-426	-0-	65	1	2385	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
04	2930	X	2930	-0-		-0-	-0-	64	1	2858	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
05	2697	X	2054	-0-		-643	-0-	50	1	1998	2	Y	5	5	1			2
								6	9									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	646	-0-		-67	-0-	65	1	574	2	Y	6	4	1			2
								7	9									
01	713	N	590	-0-		-123	-0-	61	1	526	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
02	588	N	542	-0-		-46	-0-	58	1	478	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
03	651	N	558	-0-		-93	-0-	49	1	503	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
04	570	N	525	-0-		-45	-0-	46	1	475	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
05	589	N	505	-0-		-84	-0-	18	1	483	2	Y	4	5	1			1
								4	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2772	-0-		-576	-0-	2766	2	6	9	Y	5	15	1			9
01	3348	X	3082	-0-		-266	-0-	3069	2	13	9	Y	12	9	1			12
02	3024	X	3004	-0-		-20	-0-	2995	2	9	9	Y	8					20
03	3224	X	3219	-0-		-5	-0-	3198	2	21	9	Y	19	20	1			19
04	3120	X	2769	-0-		-351	-0-	2762	2	7	9	Y	6	19	1			6
05	3317	X	3058	-0-		-259	-0-	3054	2	4	9	Y	4					10

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2428	-0-		-238	-0-	244	1	2162	2	Y	20	15	1			6
								22	9									
01	2635	N	2037	-0-		-598	-0-	211	1	1813	2	Y	12	14	1			4
								13	9									
02	2396	N	2396	-0-		-0-	-0-	258	1	2118	2	Y	18	16	1			6
								20	9									
03	2418	N	2279	-0-		-139	-0-	202	1	2059	2	Y	16	16	1			6
								18	9									
04	2618	N	2618	-0-		-0-	-0-	229	1	2368	2	Y	19	17	1			8
								21	9									
05	2666	N	2532	-0-		-134	-0-	89	1	2426	2	Y	15	19	1			4
								17	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3525	-0-		-164	-0-	3521	2	4	9	Y	4	12	1			4
01	3627	X	2977	-0-		-650	-0-	2977	2			Y	-0-					4
02	3220	X	3085	-0-		-135	-0-	3081	2	4	9	Y	4					8
03	3534	X	3266	-0-		-268	-0-	3262	2	4	9	Y	4					12
04	3420	X	3266	-0-		-154	-0-	3264	2	2	9	Y	2	11	1			3
05	3534	X	3398	-0-		-136	-0-	3395	2	3	9	Y	3					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2351	-0-	-98	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2104	-0-	-314	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1550	-0-	-522	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2070	-0-	-286	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	393	-0-	-72	-0-	392	2	1	9	Y	1	4	1			1
01	496	N	391	-0-	-105	-0-	390	2	1	9	Y	1					2
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	367	2	1	9	Y	1					3
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	366	2	2	9	Y	2					5
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			Y	-0-	4	1			1
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	352	2	2	9	Y	2					3

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	2988	2	20	9	Y	18					156
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2689	2	32	9	Y	29	81	1			104
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1725	2	20	9	Y	18					122
03	3100	N	3238	-0-	138	138	3202	2	36	9	Y	33					155
04	2982	N	2844	-0-	-138	-0-	2832	2	12	9	Y	11					166
05	3100	N	3313	-0-	213	213	3272	2	41	9	Y	37	100	1			103

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	100	1	2598	2	Y	33	33	1			9
							36	9									
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	99	1	2506	2	Y	35	35	1			9
							39	9									
02	2800	N	2906	-0-	106	106	109	1	2760	2	Y	34	34	1			9
							37	9									
03	2325	N	1008	-0-	-1317	-0-	26	1	968	2	Y	13	18	1			4
							14	9									
04	2250	N	1324	-0-	-926	-0-	29	1	1276	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
05	2325	X	1961	-0-	-364	-0-	47	1	1893	2	Y	19	16	1			8
							21	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	505	2	13	9	Y	12	10	1			12
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	490	2	14	9	Y	13	11	1			14
02	364	N	214	-0-	-150	-0-	204	2	10	9	Y	9	11	1			12
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	420	2	12	9	Y	11	10	1			13
04	390	N	295	-0-	-95	-0-	291	2	4	9	Y	4	10	1			7
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	497	2	7	9	Y	6					13

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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	387	2	8	9	Y	7	3	1			5
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	322	2	1	9	Y	1	4	1			2
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	435	2	7	9	Y	6	3	1			5
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	Y	3	3	1			5
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	261	2	3	9	Y	3	5	1			3
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1329	2	9	9	Y	8	7	1			8
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1261	2	10	9	Y	9	7	1			10
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1087	2	7	9	Y	6	8	1			8
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1331	2	9	9	Y	8	7	1			9
04	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1009	2	4	9	Y	4	8	1			5
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1407	2	4	9	Y	4					9

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	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	74	1	1926	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	76	1	1918	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	1736	N	1531	-0-	-205	-0-	58	1	1465	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	57	1	2083	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	46	1	2037	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
05	3100	N	3179	-0-	79	79	77	1	3090	2	Y	11	9	1			5
							12	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	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	82	1	2131	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
01	2046	N	1457	-0-	-589	-0-	55	1	1388	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
02	1876	N	1391	-0-	-485	-0-	52	1	1326	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	62	1	2300	2	Y	21	17	1			7
							23	9									
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	42	1	1841	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
05	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	36	1	1451	2	Y	10	11	1			4
							11	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	3348	X	3238	-0-	-110	-0-	3204	2	34	9	Y	31	27	1			31
01	3348	X	2886	-0-	-462	-0-	2856	2	30	9	Y	27	28	1			30
02	2996	X	2595	-0-	-401	-0-	2567	2	28	9	Y	25	26	1			29
03	3317	X	2109	-0-	-1208	-0-	2090	2	19	9	Y	17	25	1			21
04	3180	X	1654	-0-	-1526	-0-	1643	2	11	9	Y	10	18	1			13
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3224	2	18	9	Y	16					29

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	1178	N	86	-0-	-1092	-0-	3	1	81	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	75	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	41	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	95	1	2460	2	Y	48	49	1			13
							53	9									
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	97	1	2451	2	Y	54	53	1			14
							59	9									
02	2324	N	2313	-0-	-11	-0-	86	1	2181	2	Y	42	45	1			11
							46	9									
03	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	76	1	2803	2	Y	59	51	1			19
							65	9									
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	60	1	2682	2	Y	54	56	1			17
							59	9									
05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	71	1	2844	2	Y	45	43	1			19
							50	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1739	2	62	9	Y	56	47	1			54
01	868	N	764	-0-	-104	-0-	695	2	69	9	Y	63	51	1			66
02	784	N	620	-0-	-164	-0-	583	2	37	9	Y	34	53	1			47
03	868	N	656	-0-	-212	-0-	608	2	48	9	Y	44	41	1			50
04	750	N	615	-0-	-135	-0-	585	2	30	9	Y	27	45	1			32
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	599	2	29	9	Y	26					58

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

12	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	256	1	2271	2	Y	113	85	1			34
							124	9									
01	3007	X	2670	-0-	-337	-0-	269	1	2309	2	Y	84	89	1			29
							92	9									
02	2716	X	2336	-0-	-380	-0-	243	1	1994	2	Y	90	88	1			31
							99	9									
03	2976	X	2385	-0-	-591	-0-	204	1	2075	2	Y	96	91	1			36
							106	9									
04	2640	X	2266	-0-	-374	-0-	191	1	1976	2	Y	90	89	1			37
							99	9									
05	2666	X	1866	-0-	-800	-0-	63	1	1722	2	Y	74	92	1			19
							81	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2132	-0-	-379	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2601	2	20	9	Y	18	21	1			16
01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2595	2	8	9	Y	7	17	1			6
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2321	2	4	9	Y	4					10
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2460	2	4	9	Y	4	9	1			5
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2434	2	4	9	Y	4					9
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2507	2	4	9	Y	4	8	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
03	2759	N	2466	-0-	-293	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2233	-0-	-77	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2268	-0-	-367	-0-	2268	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	899	N	368	-0-	-531	-0-	360	2	8	9	Y	7	8	1			6
01	899	N	370	-0-	-529	-0-	368	2	2	9	Y	2	6	1			2
02	364	N	208	-0-	-156	-0-	206	2	2	9	Y	2					4
03	372	N	216	-0-	-156	-0-	215	2	1	9	Y	1	3	1			2
04	360	N	171	-0-	-189	-0-	170	2	1	9	Y	1					3
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	161	2	2	9	Y	2	3	1			2

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	2373	-0-	-1750	-0-	88	1	2283	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4123	X	2647	-0-	-1476	-0-	101	1	2544	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	3612	X	3322	-0-	-290	-0-	126	1	3193	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3999	X	3443	-0-	-556	-0-	91	1	3349	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	94	1	4161	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	101	1	4034	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	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	43	1	1113	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
01	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	44	1	1120	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	37	1	931	2	Y	15	17	1			4
							17	9									
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	29	1	1072	2	Y	20	18	1			6
							22	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	36	1	1585	2	Y	29	26	1			9
							32	9									
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	48	1	1896	2	Y	26	24	1			11
							29	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3177	-0-	77	551	3133	2	44	9	Y	40	39	1			40
01	3100	N	3900	-0-	800	1351	3878	2	22	9	Y	20	39	1			21
02	4671	X	3320	-0-	-1351	-0-	3302	2	18	9	Y	16					37
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5539	2	40	9	Y	36	35	1			38
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3474	2	13	9	Y	12	38	1			12
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3026	2	9	9	Y	8					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	852	-0-	-543	-0-	86	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	290	1	2484	2	Y	-0-					-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	257	1	2111	2	Y	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	199	1	2022	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2250	-0-	-240	-0-	199	1	2051	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	1964	-0-	-609	-0-	70	1	1894	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	961	N	713	-0-	-248	-0-	673	2	40	9	Y	36	105	1			33
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	892	2	4	9	Y	4					37
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	774	2	37	9	Y	34					71
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	778	2	36	9	Y	33					104
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	862	2	26	9	Y	24	101	1			27
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	916	2	33	9	Y	30					57

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2111	2	48	9	Y	44	43	1			45
01	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2125	2	28	9	Y	25	43	1			27
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1914	2	19	9	Y	17					44
03	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	2103	2	45	9	Y	41	43	1			42
04	2070	N	1959	-0-	-111	-0-	1944	2	15	9	Y	14	42	1			14
05	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	2128	2	9	9	Y	8					22

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2992	-0-	-108	61	2970	2	22	9	Y	20	21	1			16
01	2984	N	2923	-0-	-61	-0-	2899	2	24	9	Y	22	21	1			17
02	2492	N	1950	-0-	-542	-0-	1926	2	24	9	Y	22	22	1			17
03	2759	N	2228	-0-	-531	-0-	2202	2	26	9	Y	24	22	1			19
04	2670	N	1796	-0-	-874	-0-	1773	2	23	9	Y	21	19	1			21
05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3073	2	21	9	Y	19	15	1			25

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	3534	X	3346	-0-	-188	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2458	-0-	-1076	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2988	-0-	-204	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	195	1	1728	2	Y	24	18	1			7
							26	9									
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	204	1	1746	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	182	1	1491	2	Y	18	18	1			6
							20	9									
03	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	166	1	1694	2	Y	21	19	1			8
							23	9									
04	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	161	1	1663	2	Y	18	18	1			8
							20	9									
05	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	61	1	1662	2	Y	16	20	1			4
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	3602	2	77	9	Y	70	64	1			69
01	3813	X	3247	-0-	-566	-0-	3202	2	45	9	Y	41	67	1			43
02	3332	X	2895	-0-	-437	-0-	2863	2	32	9	Y	29					72
03	3689	X	3028	-0-	-661	-0-	2956	2	72	9	Y	65	69	1			68
04	3570	X	2889	-0-	-681	-0-	2865	2	24	9	Y	22	68	1			22
05	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	3575	2	15	9	Y	14					36

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	1809	-0-	-1415	-0-	1775	2	34	9	Y	31	27	1			19
01	2449	X	601	-0-	-1848	-0-	583	2	18	9	Y	16	20	1			15
02	1820	X	714	-0-	-1106	-0-	704	2	10	9	Y	9	14	1			10
03	1798	X	1070	-0-	-728	-0-	1052	2	18	9	Y	16	12	1			14
04	1740	X	916	-0-	-824	-0-	880	2	36	9	Y	33	18	1			29
05	1798	X	1003	-0-	-795	-0-	973	2	30	9	Y	27	23	1			33

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5550	2	19	9	Y	17	17	1			14
01	5549	X	4593	-0-	-956	-0-	4574	2	19	9	Y	17	17	1			14
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5262	2	20	9	Y	18	18	1			14
03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5873	2	23	9	Y	21	19	1			16
04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6436	2	23	9	Y	21	16	1			21
05	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6675	2	20	9	Y	18	15	1			24

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

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

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1341	-0-	-519	-0-	49	1	1268	2	Y	22	26	1			6
							24	9									
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	93	1	2355	2	Y	48	42	1			12
							53	9									
02	1792	N	1366	-0-	-426	-0-	51	1	1290	2	Y	23	29	1			6
							25	9									
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	49	1	1810	2	Y	35	30	1			11
							39	9									
04	2130	N	2119	-0-	-11	-0-	46	1	2031	2	Y	38	37	1			12
							42	9									
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	42	1	1686	2	Y	25	26	1			11
							28	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	21	1	545	2	Y	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	25	1	624	2	Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	487	2	Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	15	1	555	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	543	-0-	-87	-0-	12	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	14	1	562	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3806	-0-	-596	-0-	3804	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4664	2	3	9	Y	3	2	1			3
02	3976	X	3908	-0-	-68	-0-	3907	2	1	9	Y	1	2	1			2
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3823	2	3	9	Y	3	2	1			3
04	4530	X	2812	-0-	-1718	-0-	2812	2			Y	-0-	2	1			1
05	4681	X	2878	-0-	-1803	-0-	2878	2			Y	-0-					1

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2244	2	26	9	Y	24	63	1			20
01	2480	N	2346	-0-	-134	-0-	2343	2	3	9	Y	3					23
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2166	2	24	9	Y	22					45
03	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2176	2	23	9	Y	21					66
04	2280	N	2119	-0-	-161	-0-	2102	2	17	9	Y	15	64	1			17
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2505	2	21	9	Y	19					36

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2521	-0-	-1106	-0-	2517	2	4	9	Y	4	4	1			4
01	3007	X	2162	-0-	-845	-0-	2155	2	7	9	Y	6	4	1			6
02	2688	X	2211	-0-	-477	-0-	2207	2	4	9	Y	4	5	1			5
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2990	2	6	9	Y	5	4	1			6
04	2880	X	2558	-0-	-322	-0-	2556	2	2	9	Y	2	5	1			3
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2720	2	3	9	Y	3					6

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	117	1	3033	2	Y	51	51	1			14
							56	9									
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	128	1	3235	2	Y	59	58	1			15
							65	9									
02	2996	X	2722	-0-	-274	-0-	101	1	2575	2	Y	42	46	1			11
							46	9									
03	3317	X	2845	-0-	-472	-0-	74	1	2719	2	Y	47	43	1			15
							52	9									
04	3330	X	2686	-0-	-644	-0-	58	1	2580	2	Y	44	45	1			14
							48	9									
05	3441	X	2965	-0-	-476	-0-	71	1	2852	2	Y	38	36	1			16
							42	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	79	1	2055	2	Y	22	23	1			6
							24	9									
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	81	1	2031	2	Y	25	25	1			6
							28	9									
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	69	1	1762	2	Y	20	21	1			5
							22	9									
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	61	1	2251	2	Y	26	23	1			8
							29	9									
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	58	1	2558	2	Y	30	29	1			9
							33	9									
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	50	1	2016	2	Y	19	20	1			8
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	21	1	540	2	Y	19	19	1			5
							21	9									
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	22	1	557	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	19	1	492	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	15	1	562	2	Y	21	19	1			7
							23	9									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	12	1	548	2	Y	20	21	1			6
							22	9									
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	14	1	551	2	Y	17	16	1			7
							19	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2263	-0-	-372	-0-	83	1	2148	2	Y	29	30	1			8
							32	9									
01	2790	X	2367	-0-	-423	-0-	89	1	2244	2	Y	31	31	1			8
							34	9									
02	2520	X	2068	-0-	-452	-0-	77	1	1965	2	Y	24	26	1			6
							26	9									
03	2790	X	1600	-0-	-1190	-0-	42	1	1536	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
04	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	55	1	2451	2	Y	32	28	1			10
							35	9									
05	2356	X	2355	-0-	-1	-0-	57	1	2269	2	Y	26	25	1			11
							29	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	101	1	2622	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	1569	-0-	-911	-0-	60	1	1509	2	Y	-0-					-0-
02	2464	N	1601	-0-	-863	-0-	61	1	1540	2	Y	-0-					-0-
03	2728	N	1755	-0-	-973	-0-	46	1	1709	2	Y	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	47	1	2102	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1218	-0-	-549	-0-	30	1	1188	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2983	2	15	9	Y	14	17	1			13
01	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3097	2	7	9	Y	6	14	1			5
02	2968	X	2771	-0-	-197	-0-	2767	2	4	9	Y	4					9
03	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	3101	2	2	9	Y	2	7	1			4
04	3180	X	2928	-0-	-252	-0-	2925	2	3	9	Y	3					7
05	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	2976	2	3	9	Y	3	6	1			4

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	317	1	2809	2	Y	29	22	1			9
							32	9									
01	3224	X	3110	-0-	-114	-0-	323	1	2766	2	Y	19	21	1			7
							21	9									
02	2912	X	2306	-0-	-606	-0-	248	1	2035	2	Y	21	21	1			7
							23	9									
03	3162	X	2779	-0-	-383	-0-	246	1	2509	2	Y	22	21	1			8
							24	9									
04	3060	X	3027	-0-	-33	-0-	265	1	2736	2	Y	24	22	1			10
							26	9									
05	3162	X	2046	-0-	-1116	-0-	72	1	1956	2	Y	16	22	1			4
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	2669	-0-	-2167	-0-	2654	2	15	9	Y	14	15	1			13
01	3472	X	1782	-0-	-1690	-0-	1772	2	10	9	Y	9	9	1			13
02	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3908	2	13	9	Y	12	11	1			14
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4359	2	19	9	Y	17	13	1			18
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7073	2	10	9	Y	9	16	1			11
05	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7085	2	1	9	Y	1					12

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	413	2	Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	14	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	12	1	426	2	Y	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	12	1	469	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	3596	X	2743	-0-	-853	-0-	101 25	1 9	2617	2	Y	23	25	1			6
01	3038	X	2316	-0-	-722	-0-	88 24	1 9	2204	2	Y	22	22	1			6
02	2940	X	2592	-0-	-348	-0-	97 23	1 9	2472	2	Y	21	21	1			6
03	3255	X	3076	-0-	-179	-0-	80 31	1 9	2965	2	Y	28	25	1			9
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	79 35	1 9	3501	2	Y	32	31	1			10
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	88 28	1 9	3514	2	Y	25	24	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2754	-0-	-67	-0-	102	1	2640	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
01	2945	X	2638	-0-	-307	-0-	100	1	2524	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
02	2660	X	2577	-0-	-83	-0-	97	1	2467	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	2945	X	2810	-0-	-135	-0-	74	1	2722	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
04	2730	X	2675	-0-	-55	-0-	59	1	2602	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
05	2852	X	2710	-0-	-142	-0-	66	1	2634	2	Y	9	9	1			4
							10	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	207	1	1837	2	Y	54	41	1			16
							59	9									
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	230	1	1972	2	Y	41	43	1			14
							45	9									
02	1988	N	1854	-0-	-134	-0-	196	1	1610	2	Y	44	43	1			15
							48	9									
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	185	1	1889	2	Y	47	44	1			18
							52	9									
04	2160	N	2051	-0-	-109	-0-	177	1	1827	2	Y	43	43	1			18
							47	9									
05	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	66	1	1792	2	Y	38	46	1			10
							42	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	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	64	1	1663	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	65	1	1634	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1344	N	1263	-0-	-81	-0-	48	1	1213	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1736	N	1244	-0-	-492	-0-	33	1	1209	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	38	1	1667	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	32	1	1267	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	136	1	3528	2	Y	-0-					-0-
01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	136	1	3427	2	Y	-0-					-0-
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	122	1	3094	2	Y	-0-					-0-
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	97	1	3560	2	Y	-0-					-0-
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	76	1	3351	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3312	-0-	-129	-0-	81	1	3231	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2440	-0-	-102	-0-	2431	2	9	9	Y	8	9	1			7
01	2387	N	2014	-0-	-373	-0-	2012	2	2	9	Y	2	7	1			2
02	2268	N	1654	-0-	-614	-0-	1653	2	1	9	Y	1					3
03	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2944	2	2	9	Y	2	3	1			2
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2254	2	1	9	Y	1					3
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2309	2	2	9	Y	2	3	1			2

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	1869	-0-	-642	-0-	69	1	1797	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2356	X	1701	-0-	-655	-0-	65	1	1633	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2128	X	1461	-0-	-667	-0-	55	1	1404	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2201	X	1852	-0-	-349	-0-	49	1	1800	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1920	X	1617	-0-	-303	-0-	36	1	1578	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1860	X	1669	-0-	-191	-0-	41	1	1626	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2601	2	24	9	Y	22	18	1			21
01	2573	N	2288	-0-	-285	-0-	2264	2	24	9	Y	22	19	1			24
02	2324	N	2191	-0-	-133	-0-	2171	2	20	9	Y	18	20	1			22
03	2635	N	2057	-0-	-578	-0-	2037	2	20	9	Y	18	18	1			22
04	2220	N	1669	-0-	-551	-0-	1666	2	3	9	Y	3	15	1			10
05	2418	N	1653	-0-	-765	-0-	1642	2	11	9	Y	10					20

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 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	961	N	718	-0-	-243	-0-	584	2	134	9	Y	122	126	1			100
01	1147	N	708	-0-	-439	-0-	596	2	112	9	Y	102	126	1			76
02	644	N	525	-0-	-119	-0-	423	2	102	9	Y	93					169
03	713	N	557	-0-	-156	-0-	482	2	75	9	Y	68	147	1			90
04	690	N	510	-0-	-180	-0-	421	2	89	9	Y	81					171
05	589	N	488	-0-	-101	-0-	403	2	85	9	Y	77	151	1			97

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1727	-0-	-1125	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2197	-0-	-531	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2203	-0-	-205	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1389	-0-	-741	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	1650	-0-	-799	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	65	1	1673	2	Y	40	41	1			11
							44	9									
01	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	65	1	1648	2	Y	44	44	1			11
							48	9									
02	1652	N	1560	-0-	-92	-0-	58	1	1463	2	Y	35	37	1			9
							39	9									
03	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	42	1	1564	2	Y	40	36	1			13
							44	9									
04	1710	N	1491	-0-	-219	-0-	32	1	1420	2	Y	35	37	1			11
							39	9									
05	1736	N	1237	-0-	-499	-0-	30	1	1182	2	Y	23	24	1			10
							25	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-					-0-
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			Y	-0-					-0-
04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-					-0-
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	772	-0-		-34	-0-	28	1	712	2	Y	29	30	1			8
								32	9									
01	842	N	842	-0-		-0-	-0-	31	1	774	2	Y	34	33	1			9
								37	9									
02	1213	N	1213	-0-		-0-	-0-	44	1	1121	2	Y	44	41	1			12
								48	9									
03	775	N	733	-0-		-42	-0-	19	1	683	2	Y	28	31	1			9
								31	9									
04	810	N	737	-0-		-73	-0-	16	1	689	2	Y	29	29	1			9
								32	9									
05	1023	N	533	-0-		-490	-0-	13	1	502	2	Y	16	18	1			7
								18	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3662	X	3662	-0-		-0-	-0-	112	1	3455	2	N	86					150
								95	9									
01	2464	X	2464	-0-		-0-	-0-	73	1	2346	2	N	41					191
								45	9									
02	3407	X	3407	-0-		-0-	-0-	107	1	3203	2	N	88	181	1			98
								97	9									
03	2597	X	2597	-0-		-0-	-0-	73	1	2443	2	N	74					172
								81	9									
04	2578	X	2578	-0-		-0-	-0-	79	1	2499	2	N	-0-					172
05	2574	X	2574	-0-		-0-	-0-	77	1	2497	2	N	-0-					172

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2541	N	2541	-0-		-0-	-0-	2511	2	30	9	Y	27	25	1			29
01	2052	N	2052	-0-		-0-	-0-	2038	2	14	9	Y	13	28	1			14
02	2159	N	2159	-0-		-0-	-0-	2152	2	7	9	Y	6					20
03	1978	N	1978	-0-		-0-	-0-	1964	2	14	9	Y	13	19	1			14
04	2599	N	2599	-0-		-0-	-0-	2588	2	11	9	Y	10	17	1			7
05	2572	N	2572	-0-		-0-	-0-	2565	2	7	9	Y	6					13

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2506	-0-		-191	-0-	2494	2	12	9	Y	11	10	1			11
01	2697	X	2486	-0-		-211	-0-	2471	2	15	9	Y	14	11	1			14
02	2324	X	2138	-0-		-186	-0-	2128	2	10	9	Y	9	11	1			12
03	2542	X	2399	-0-		-143	-0-	2387	2	12	9	Y	11	10	1			13
04	2460	X	2320	-0-		-140	-0-	2313	2	7	9	Y	6	11	1			8
05	2511	X	2350	-0-		-161	-0-	2344	2	6	9	Y	5					13

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. GAS	(I) LIFT(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-	25	1	648	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
01	682	N	652	-0-		-30	-0-	25	1	617	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
02	616	N	592	-0-		-24	-0-	22	1	562	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
03	682	N	596	-0-		-86	-0-	16	1	572	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
04	630	N	604	-0-		-26	-0-	13	1	582	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
05	651	N	640	-0-		-11	-0-	15	1	617	2	Y	7	6	1			3
								8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

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	3069	X	2492	-0-		-577		-0-	92	1	2376	2	Y	22	24	1			6
									24	9									
01	3162	X	2227	-0-		-935		-0-	84	1	2118	2	Y	23	23	1			6
									25	9									
02	2856	X	1876	-0-		-980		-0-	70	1	1788	2	Y	16	18	1			4
									18	9									
03	3162	X	2334	-0-		-828		-0-	61	1	2248	2	Y	23	20	1			7
									25	9									
04	2850	X	2298	-0-		-552		-0-	50	1	2224	2	Y	22	22	1			7
									24	9									
05	2480	X	1921	-0-		-559		-0-	47	1	1859	2	Y	14	15	1			6
									15	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3007	X	2527	-0-		-480		-0-	92	1	2382	2	Y	48	50	1			13
									53	9									
01	3323	X	3323	-0-		-0-		-0-	124	1	3121	2	Y	71	66	1			18
									78	9									
02	3032	X	3032	-0-		-0-		-0-	112	1	2857	2	Y	57	60	1			15
									63	9									
03	3346	X	3346	-0-		-0-		-0-	86	1	3184	2	Y	69	62	1			22
									76	9									
04	2910	X	2192	-0-		-718		-0-	47	1	2097	2	Y	44	52	1			14
									48	9									
05	3007	X	2150	-0-		-857		-0-	52	1	2061	2	Y	34	33	1			15
									37	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

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	1240	N	1168	-0-		-72		-0-	118	1	1043	2	Y	6	4	1			2
									7	9									
01	1364	N	1124	-0-		-240		-0-	117	1	1001	2	Y	5	5	1			2
									6	9									
02	1372	N	1139	-0-		-233		-0-	123	1	1010	2	Y	5	5	1			2
									6	9									
03	2034	N	2034	-0-		-0-		-0-	181	1	1846	2	Y	6	6	1			2
									7	9									
04	1997	N	1997	-0-		-0-		-0-	176	1	1814	2	Y	6	6	1			2
									7	9									
05	1823	N	1823	-0-		-0-		-0-	64	1	1753	2	Y	5	6	1			1
									6	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3844	X	3119	-0-		-725		-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3308	-0-		-536		-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	2702	-0-		-770		-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	2765	-0-		-1017		-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3166	-0-		-314		-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3141	-0-		-176		-0-	3141	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1302	N	1275	-0-		-27		-0-	47	1	1228	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1273	-0-		-29		-0-	49	1	1224	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1127	-0-		-49		-0-	43	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1245	-0-		-26		-0-	33	1	1212	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1107	-0-		-123		-0-	24	1	1083	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1189	-0-		-51		-0-	29	1	1160	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	468	2	68	9	Y	62	75	1			57
01	651	N	433	-0-	-218	-0-	433	2			Y	-0-					57
02	532	N	177	-0-	-355	-0-	101	2	76	9	Y	69	77	1			49
03	527	N	147	-0-	-380	-0-	116	2	31	9	Y	28					77
04	420	N	142	-0-	-278	-0-	107	2	35	9	Y	32	47	1			62
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	113	2	83	9	Y	75	63	1			74

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	4650	X	4457	-0-	-193	-0-	4423	2	34	9	Y	31	38	1			29
01	4650	X	4282	-0-	-368	-0-	4282	2			Y	-0-					29
02	4116	X	3792	-0-	-324	-0-	3753	2	39	9	Y	35	39	1			25
03	4526	X	4181	-0-	-345	-0-	4096	2	85	9	Y	77					102
04	4320	X	4108	-0-	-212	-0-	4089	2	19	9	Y	17	61	1			58
05	4464	X	4260	-0-	-204	-0-	4219	2	41	9	Y	37	44	1			51

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	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	132	1	3430	2	Y	70	67	1			19
							77	9									
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	140	1	3536	2	Y	78	77	1			20
							86	9									
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	135	1	3437	2	Y	68	70	1			18
							75	9									
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	103	1	3793	2	Y	78	71	1			25
							86	9									
04	3390	X	2598	-0-	-792	-0-	56	1	2486	2	Y	51	60	1			16
							56	9									
05	3503	X	2973	-0-	-530	-0-	71	1	2851	2	Y	46	42	1			20
							51	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	4007	-0-	-178	-0-	3973	2	34	9	Y	31	32	1			25
01	4185	X	2744	-0-	-1441	-0-	2715	2	29	9	Y	26	28	1			23
02	3668	X	3174	-0-	-494	-0-	3143	2	31	9	Y	28	30	1			21
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4052	2	41	9	Y	37	31	1			27
04	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	3695	2	43	9	Y	39	28	1			38
05	3999	X	3905	-0-	-94	-0-	3868	2	37	9	Y	34	28	1			44

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1465	2	77	9	Y	70	71	1			56
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1556	2	85	9	Y	77	73	1			60
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1365	2	81	9	Y	74	74	1			60
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1545	2	91	9	Y	83	78	1			65
04	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	1401	2	95	9	Y	86	65	1			86
05	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	1424	2	83	9	Y	75	63	1			98

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2944	-0-	-342	-0-	108	1	2793	2	Y	39	41	1			11
							43	9									
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	124	1	3133	2	Y	48	47	1			12
							53	9									
02	2968	X	2753	-0-	-215	-0-	103	1	2610	2	Y	36	39	1			9
							40	9									
03	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	85	1	3131	2	Y	47	41	1			15
							52	9									
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	69	1	3078	2	Y	44	45	1			14
							48	9									
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	87	1	3469	2	Y	39	36	1			17
							43	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	382	2	25	9	Y	23	27	1			23
01	403	N	179	-0-	-224	-0-	164	2	15	9	Y	14	20	1			17
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	240	2	29	9	Y	26	27	1			16
03	3100	N	5352	-0-	2252	2252	5316	2	36	9	Y	33	24	1			25
04	3000	N	8181	-0-	5181	7433	8116	2	65	9	Y	59	35	1			49
05	3100	N	7356	-0-	4256	11689	7299	2	57	9	Y	52	38	1			63

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

12	3596	X	3525	-0-	-71	-0-	3518	2	7	9	Y	6	7	1			5
01	3720	X	3403	-0-	-317	-0-	3401	2	2	9	Y	2	5	1			2
02	3360	X	3344	-0-	-16	-0-	3343	2	1	9	Y	1					3
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3789	2	2	9	Y	2	3	1			2
04	3420	X	2562	-0-	-858	-0-	2561	2	1	9	Y	1					3
05	3689	X	26	-0-	-3663	-0-	26	2			Y	-0-	2	1			1

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

12	4774	X	4020	-0-	-754	-0-	3998	2	22	9	Y	20	73	1			48
01	7874	X	49	-0-	-7825	-0-	48	2	1	9	Y	1	48	1			1
02	7112	X	5456	-0-	-1656	-0-	5372	2	84	9	Y	76					77
03	7874	X	1226	-0-	-6648	-0-	1212	2	14	9	Y	13	65	1			25
04	3900	X	3771	-0-	-129	-0-	3715	2	56	9	Y	51					76
05	6045	X	51	-0-	-5994	-0-	49	2	2	9	Y	2					78

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

12	5115	X	5110	-0-	-5	-0-	5040	2	70	9	Y	64	79	1			94
01	5115	X	4929	-0-	-186	-0-	4855	2	74	9	Y	67	103	1			58
02	4480	X	4451	-0-	-29	-0-	4394	2	57	9	Y	52					110
03	5115	X	4885	-0-	-230	-0-	4849	2	36	9	Y	33	93	1			50
04	4950	X	4830	-0-	-120	-0-	4767	2	63	9	Y	57					107
05	5115	X	4543	-0-	-572	-0-	4529	2	14	9	Y	13					120

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

12	23336	X	23336	-0-	-0-	-0-	23051	2	285	9	N	259	189	1			291
01	22607	X	22607	-0-	-0-	-0-	22411	2	196	9	N	178	372	1			97
02	18394	X	18394	-0-	-0-	-0-	18320	2	74	9	N	67					164
03	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	18200	2	427	9	N	388	376	1			176
04	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	20083	2	217	9	N	197	194	1			179
05	20500	X	20500	-0-	-0-	-0-	20376	2	124	9	N	113	183	1			109

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	180	1	2129	3	Y	46	50	1			8
							51	9									
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	97	1	1009	3	Y	43	43	1			8
							47	9									
02	2408	N	676	-0-	-1732	-0-	53	1	598	3	Y	23	23	1			8
							25	9									
03	2356	N	1277	-0-	-1079	-0-	92	1	1134	3	Y	46	46	1			8
							51	9									
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	173	1	2110	3	Y	37	39	1			6
							41	9									
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	190	1	2231	3	Y	38	35	1			9
							42	9									

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 GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

12	961	N	928	-0-	-33	-0-	72	1	856	3	Y	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	76	1	796	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	748	-0-	-120	-0-	61	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	67	1	828	3	Y	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	68	1	827	3	Y	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	79	1	931	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	76	1	515	3	Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	97	1	780	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	288	-0-	-301	-0-	79	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	92	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	302	-0-	-566	-0-	78	1	224	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-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	18	1	214	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	18	1	226	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	248	N	160	-0-	-88	-0-	12	1	146	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
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	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	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 (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

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

12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	506	-0-	-207	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2390	2	8	9	Y	7	7	0			1
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2192	2	8	9	Y	7	7	0			1
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2033	2	7	9	Y	6	6	0			1
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2138	2	8	9	Y	7	6	0			2
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1891	2	7	9	Y	6	7	0			1
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2145	2	8	9	Y	7	7	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2752	-0-	2752	2752	2752	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1586	-0-	1586	4338	1586	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1244	-0-	1244	5582	1244	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		991	-0-	991	6573	991	2			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	-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 (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

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

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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					177
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					177
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					177
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					177
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					177
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					177

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

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

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

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

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CO CHRISTIAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 292960 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3596 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	222	1	2763	2	N	-0-					-0-
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	118	1	1757	2	N	-0-					-0-
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	122	1	1820	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	112	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	105	1	1570	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	123	1	1483	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

12	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2490	-0-	-300	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2318	-0-	-202	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
03	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
*05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 6121

12	1116	N	958	-0-	-158	-0-	956	3	2	9	N	2	159	1			30
01	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1012	3	39	9	N	35					65
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1052	3	52	9	N	47					112
03	961	N	179	-0-	-782	-0-	179	3			N	-0-					112
04	1020	N	422	-0-	-598	-0-	422	3			N	-0-					112
05	1209	N	478	-0-	-731	-0-	478	3			N	-0-					112

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2023

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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1652	-0-	-56	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	341	N	20	-0-	-321	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	308	N	193	-0-	-115	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	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	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2025

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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

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

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	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
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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 (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

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

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	2945	X	2881	-0-	-64	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2718	-0-	-196	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2473	-0-	-131	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2707	-0-	-176	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2582	-0-	-58	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2642	-0-	-86	-0-	2642	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					46
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					46
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					46
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					46
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					46
05	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					46

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

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

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 5105 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
02	2996	X	1024	-0-	-1972	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	481	-0-	-666	-0-	481	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1091	-0-	-1389	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	466	-0-	-2014	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	111	-0-	-2129	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2464	-0-	-16	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1668	-0-	-471	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
01	2139	X	610	-0-	-1529	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	1932	X	1871	-0-	-61	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	541	-0-	-1536	-0-	541	3			N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13879 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					20
01	4061	X	800	-0-	-3261	-0-	800	2			N	-0-					20
02	3668	X	2358	-0-	-1310	-0-	2358	2			N	-0-					20
03	5549	X	2720	-0-	-2829	-0-	2720	2			N	-0-					20
04	5370	X	2351	-0-	-3019	-0-	2351	2			N	-0-					20
*05	5549	X	1276	-0-	-4273	-0-	1276	2			N	-0-					20

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13183 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	646	X	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	2	N	-0-					-0-
01	458	X	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	N	-0-					-0-
02	709	X	709	-0-	-0-	-0-	56	1	653	2	N	-0-					-0-
03	446	X	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	2	N	-0-					-0-
04	467	X	467	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	N	-0-					-0-
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	N	-0-					-0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2356	X	597	-0-	-1759	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1643	-0-	-558	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1073	-0-	-1283	-0-	1073	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	3669	X	354	-0-	-3315	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	868	X	473	-0-	-395	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	896	N	342	-0-	-554	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	10783	X	2499	-0-	-8284	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1253	-0-	-819	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	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	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	680	1	11343	2	Y	-0-					-0-
01	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	470	1	7463	2	Y	-0-					-0-
02	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	893	1	10340	2	Y	-0-					-0-
03	31162	X	31162	-0-	-0-	-0-	2084	1	29078	2	Y	-0-					-0-
04	26354	X	26354	-0-	-0-	-0-	1522	1	24832	2	Y	-0-					-0-
05	24117	X	24117	-0-	-0-	-0-	1230	1	22887	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	6851	X	4848	-0-	-2003	-0-	274	1	4574	2	Y	-0-			-0-
01	6851	X	3159	-0-	-3692	-0-	187	1	2972	2	Y	-0-			-0-
02	6188	X	2464	-0-	-3724	-0-	196	1	2268	2	Y	-0-			-0-
03	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	1255	1	17510	2	Y	-0-			-0-
04	37829	X	37829	-0-	-0-	-0-	2185	1	35644	2	Y	-0-			-0-
05	30483	X	30483	-0-	-0-	-0-	1555	1	28928	2	Y	-0-			-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

12	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			N	-0-			-0-
01	775	X	25	-0-	-750	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11154	2			N	-0-			-0-
03	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			N	-0-			-0-
04	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-			-0-
05	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-			-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

12	3286	X	1549	-0-	-1737	-0-	1549	3			N	-0-			-0-
01	3286	X	751	-0-	-2535	-0-	751	3			N	-0-			-0-
02	2436	X	2192	-0-	-244	-0-	2192	3			N	-0-			-0-
03	2449	X	2361	-0-	-88	-0-	2361	3			N	-0-			-0-
04	2370	X	1645	-0-	-725	-0-	1645	3			N	-0-			-0-
05	2418	X	2226	-0-	-192	-0-	2226	3			N	-0-			-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

12	19902	X	17215	-0-	-2687	-0-	17215	2			N	-0-			-0-
01	19902	X	16925	-0-	-2977	-0-	16925	2			N	-0-			-0-
02	17976	X	14718	-0-	-3258	-0-	14718	2			N	-0-			-0-
03	18507	X	16023	-0-	-2484	-0-	16023	2			N	-0-			-0-
04	17910	X	16165	-0-	-1745	-0-	16165	2			N	-0-			-0-
05	17205	X	16278	-0-	-927	-0-	16278	2			N	-0-			-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

12	24933	X	24933	-0-	-0-	-0-	24933	2			N	-0-			-0-
01	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	21602	2			N	-0-			-0-
02	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	11864	2			N	-0-			-0-
03	24560	X	24560	-0-	-0-	-0-	24560	2			N	-0-			-0-
04	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	17849	2			N	-0-			-0-
05	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	19585	2			N	-0-			-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

12	2542	X	587	-0-	-1955	-0-	587	3			N	-0-			-0-
01	2387	X	1090	-0-	-1297	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-			-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
04	3000	N	3662	-0-	662	662	3662	3			N	-0-			-0-
05	2294	N	1400	-0-	-894	-0-	1400	3			N	-0-			-0-

WEST IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

12	3410	X	1574	-0-	-1836	-0-	1574	2			N	-0-			-0-
01	3410	X	3180	-0-	-230	-0-	3180	2			N	-0-			-0-
02	4088	X	2750	-0-	-1338	-0-	2750	2			N	-0-			-0-
03	4526	X	1697	-0-	-2829	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
04	4380	X	3242	-0-	-1138	-0-	3242	2			N	-0-			-0-
05	3193	X	818	-0-	-2375	-0-	818	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21952	X	21952	-0-	-0-	-0-	21952	2			N	-0-					-0-
01	21781	X	21781	-0-	-0-	-0-	21781	2			N	-0-					-0-
02	17473	X	17473	-0-	-0-	-0-	17473	2			N	-0-					-0-
03	19249	X	19249	-0-	-0-	-0-	19249	2			N	-0-					-0-
04	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
05	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	13737	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 06/05/2025

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	27302	X	27302	-0-	-0-	-0-	27302	2			N	-0-					-0-
01	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
02	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	20318	2			N	-0-					-0-
03	23112	X	23112	-0-	-0-	-0-	23112	2			N	-0-					-0-
04	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	21156	2			N	-0-					-0-
05	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	20412	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	11749	X	8829	-0-	-2920	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	7573	-0-	-4176	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	6373	-0-	-2503	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	5704	-0-	-3658	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	5076	-0-	-3474	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	5530	-0-	-3305	-0-	5530	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	459	-0-	-3230	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
04	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
05	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

12	22802	X	22802	-0-	-0-	-0-	22802	2			N	-0-					-0-
01	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
02	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
03	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
04	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
05	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	17100	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

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

12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	345	-0-	-2042	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	138	-0-	-2018	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	105	-0-	-2282	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

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-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

12	31153	X	31153	-0-	-0-	-0-	31153	2			N	-0-					-0-
01	28886	X	28886	-0-	-0-	-0-	28886	2			N	-0-					-0-
02	21959	X	21959	-0-	-0-	-0-	21959	2			N	-0-					-0-
03	26094	X	26094	-0-	-0-	-0-	26094	2			N	-0-					-0-
04	24108	X	24108	-0-	-0-	-0-	24108	2			N	-0-					-0-
05	25389	X	25389	-0-	-0-	-0-	25389	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	25761	X	25761	-0-	-0-	-0-	25761	2			N	-0-					-0-
01	25172	X	20338	-0-	-4834	-0-	20338	2			N	-0-					-0-
02	22456	X	12429	-0-	-10027	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	16548	-0-	-9213	-0-	16548	2			N	-0-					-0-
04	24930	X	22997	-0-	-1933	-0-	22997	2			N	-0-					-0-
05	25761	X	11877	-0-	-13884	-0-	11877	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

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

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

12	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2064	-0-	-354	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	336	-0-	-2688	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2311	-0-	-1037	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2049	-0-	-679	-0-	2049	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 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

12	13609	X	11307	-0-	-2302	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	10843	-0-	-2766	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10077	-0-	-1627	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11028	-0-	-1248	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10699	-0-	-311	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10107	-0-	-1208	-0-	10107	2			N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

12	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
01	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	14611	2			N	-0-					-0-
02	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14229	-0-	-868	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	12686	-0-	-1924	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	8785	-0-	-6963	-0-	8785	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28330	X	28330	-0-	-0-	-0-	28330	2			N	-0-					-0-
01	25976	X	25976	-0-	-0-	-0-	25976	2			N	-0-					-0-
02	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	20455	2			N	-0-					-0-
03	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	20494	2			N	-0-					-0-
04	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	18236	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	17577	2			N	-0-					-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

12	12865	X	6037	-0-	-6828	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
01	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	7421	-0-	-6243	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	13888	-0-	-1240	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	10775	-0-	-5065	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	12389	-0-	-3979	-0-	12389	2			N	-0-					-0-

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

12	4092	X	3255	-0-	-837	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4019	-0-	-391	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4113	-0-	-444	-0-	4113	2			N	-0-					-0-

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

12	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	8841	-0-	-2164	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	262	-0-	-9678	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	4603	-0-	-7704	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	8797	-0-	-3113	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	703	-0-	-11604	-0-	703	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

12	5208	X	4348	-0-	-860	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4834	-0-	-374	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	2432	-0-	-1964	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3462	-0-	-1374	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4090	-0-	-590	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3312	-0-	-1524	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

12	19654	X	18529	-0-	-1125	-0-	18529	2			N	-0-					-0-
01	19654	X	16824	-0-	-2830	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	10061	-0-	-7691	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	16300	-0-	-2238	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	11842	-0-	-6098	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	15316	-0-	-3222	-0-	15316	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BLUE JAY GU WELL #: 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	3472	X	2136	-0-	-1336	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
01	30298	X	30298	-0-	-0-	-0-	30298	2			N	-0-					-0-
02	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	14827	2			N	-0-					-0-
03	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
04	25018	X	25018	-0-	-0-	-0-	25018	2			N	-0-					-0-
05	17611	X	17611	-0-	-0-	-0-	17611	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	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					19
01	2511	X	29	-0-	-2482	-0-	29	2			N	-0-					19
02	2268	X	16	-0-	-2252	-0-	16	2			N	-0-					19
03	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					19
04	2430	X	1688	-0-	-742	-0-	1688	2			N	-0-					19
*05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					19

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45957	X	45957	-0-	-0-	-0-	2598	1	43359	2	N	-0-					-0-
01	34955	X	34955	-0-	-0-	-0-	2072	1	32883	2	N	-0-					-0-
02	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	1164	1	13483	2	N	-0-					-0-
03	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	1079	1	15052	2	N	-0-					-0-
04	21200	X	21200	-0-	-0-	-0-	1225	1	19975	2	N	-0-					-0-
05	27732	X	27732	-0-	-0-	-0-	1414	1	26318	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	29946	X	29946	-0-	-0-	-0-	29946	2			N	-0-					-0-
01	29537	X	29537	-0-	-0-	-0-	29537	2			N	-0-					-0-
02	24900	X	24900	-0-	-0-	-0-	24900	2			N	-0-					-0-
03	30870	X	30870	-0-	-0-	-0-	30870	2			N	-0-					-0-
04	21532	X	21532	-0-	-0-	-0-	21532	2			N	-0-					-0-
05	23111	X	23111	-0-	-0-	-0-	23111	2			N	-0-					-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
01	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
02	20151	X	20151	-0-	-0-	-0-	20151	2			N	-0-					-0-
03	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
04	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14812	2			N	-0-					-0-
05	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	2022	-0-	-55	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
02	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	978	-0-	-1409	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	852	-0-	-3888	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	1055	-0-	-3843	-0-	1055	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	5301	X	3802	-0-	-1499	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4389	-0-	-912	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4053	-0-	-63	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2256	-0-	-2301	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3476	-0-	-934	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3184	-0-	-1311	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
01	46283	X	46283	-0-	-0-	-0-	46283	2			N	-0-					-0-
02	40277	X	40277	-0-	-0-	-0-	40277	2			N	-0-					-0-
03	44824	X	44824	-0-	-0-	-0-	44824	2			N	-0-					-0-
04	23817	X	23817	-0-	-0-	-0-	23817	2			N	-0-					-0-
05	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	16229	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232

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-

COLUMBUS WELL #: 2HR RRCID -> 285278 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13760 - 20301

12	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
01	33467	X	33467	-0-	-0-	-0-	33467	2			N	-0-					-0-
02	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-	19583	2			N	-0-					-0-
03	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	17111	2			N	-0-					-0-
04	22245	X	22245	-0-	-0-	-0-	22245	2			N	-0-					-0-
05	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	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	59898	X	59898	-0-	-0-	-0-	59898	2			N	-0-					-0-
01	138723	X	138723	-0-	-0-	-0-	138723	2			N	-0-					-0-
02	112244	X	112244	-0-	-0-	-0-	112244	2			N	-0-					-0-
03	114594	X	114594	-0-	-0-	-0-	114594	2			N	-0-					-0-
04	103997	X	103997	-0-	-0-	-0-	103997	2			N	-0-					-0-
05	52703	X	52703	-0-	-0-	-0-	52703	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	23498	X	21592	-0-	-1906	-0-	21592	2			N	-0-					-0-
01	23498	X	21970	-0-	-1528	-0-	21970	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	19493	-0-	-975	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
03	22599	X	21035	-0-	-1564	-0-	21035	2			N	-0-					-0-
04	21270	X	20073	-0-	-1197	-0-	20073	2			N	-0-					-0-
05	21979	X	20348	-0-	-1631	-0-	20348	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SUN KING GU WELL #: 2H RRCID -> 286760 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13985 - 19807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SPEIGHTS BL WELL #: 2HB RRCID -> 287492 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12935 - 22778

12	41788	X	40515	-0-	-1273	-0-	40515	2			N	-0-			-0-
01	41788	X	36773	-0-	-5015	-0-	36773	2			N	-0-			-0-
02	37884	X	33422	-0-	-4462	-0-	33422	2			N	-0-			-0-
03	41943	X	36484	-0-	-5459	-0-	36484	2			N	-0-			-0-
04	40590	X	35556	-0-	-5034	-0-	35556	2			N	-0-			-0-
05	40517	X	35276	-0-	-5241	-0-	35276	2			N	-0-			-0-

BLACK STONE BL WELL #: 1H RRCID -> 287763 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 13054 PERF.13410 - 20862

12	38639	X	38639	-0-	-0-	-0-	38639	2			N	-0-			-0-
01	88390	X	88390	-0-	-0-	-0-	88390	2			N	-0-			-0-
02	49112	X	49112	-0-	-0-	-0-	49112	2			N	-0-			-0-
03	66910	X	66910	-0-	-0-	-0-	66910	2			N	-0-			-0-
04	64782	X	64782	-0-	-0-	-0-	64782	2			N	-0-			-0-
05	32310	X	32310	-0-	-0-	-0-	32310	2			N	-0-			-0-

GLASS ONION GU WELL #: 2H RRCID -> 288362 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13750 - 19577

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	44323	X	44323	-0-	-0-	-0-	44323	2			N	-0-			-0-
02	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-			-0-
03	50836	X	50836	-0-	-0-	-0-	50836	3			N	-0-			-0-
04	43321	X	43321	-0-	-0-	-0-	43321	3			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASS ONION GU WELL #: 3HB RRCID -> 288591 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12721 PERF.13325 - 19285

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

12	31457	X	31457	-0-	-0-	-0-	31457	2			N	-0-			-0-
01	60289	X	60289	-0-	-0-	-0-	60289	2			N	-0-			-0-
02	50241	X	50241	-0-	-0-	-0-	50241	2			N	-0-			-0-
03	57103	X	57103	-0-	-0-	-0-	57103	2			N	-0-			-0-
04	43137	X	43137	-0-	-0-	-0-	43137	2			N	-0-			-0-
05	19122	X	19122	-0-	-0-	-0-	407	1	18715	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GLASS ONION GU WELL #: 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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	22224	X	22224	-0-	-0-	-0-	22224	2			N	-0-			-0-
02	18818	X	18818	-0-	-0-	-0-	18818	2			N	-0-			-0-
03	21153	X	21153	-0-	-0-	-0-	21153	2			N	-0-			-0-
04	19536	X	19536	-0-	-0-	-0-	19536	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DRAKE WELL #: 2H RRCID -> 290039 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13694 - 21832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	60605	X	52900	-0-	-7705	-0-	52900	2			N	-0-			-0-
01	60605	X	51615	-0-	-8990	-0-	51615	2			N	-0-			-0-
02	54712	X	856	-0-	-53856	-0-	856	2			N	-0-			-0-
03	56451	X	18063	-0-	-38388	-0-	18063	2			N	-0-			-0-
04	63215	X	63215	-0-	-0-	-0-	63215	2			N	-0-			-0-
05	52886	X	50425	-0-	-2461	-0-	524	1	49901	2	N	-0-			-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 5HB RRCID -> 290106 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13000 - 21002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	56202	X	56202	-0-	-0-	-0-	56202	2			N	-0-			-0-
01	81366	X	81366	-0-	-0-	-0-	81366	2			N	-0-			-0-
02	71233	X	71233	-0-	-0-	-0-	71233	2			N	-0-			-0-
03	80928	X	80928	-0-	-0-	-0-	80928	2			N	-0-			-0-
04	79751	X	79751	-0-	-0-	-0-	79751	2			N	-0-			-0-
05	58060	X	58060	-0-	-0-	-0-	58060	2			N	-0-			-0-

DRAKE WELL #: 3HB RRCID -> 290193 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13335 - 21332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	58063	X	42698	-0-	-15365	-0-	42698	2			N	-0-			-0-
01	58063	X	41127	-0-	-16936	-0-	41127	2			N	-0-			-0-
02	49252	X	36934	-0-	-12318	-0-	36934	2			N	-0-			-0-
03	49693	X	40800	-0-	-8893	-0-	40800	2			N	-0-			-0-
04	42660	X	38566	-0-	-4094	-0-	38566	2			N	-0-			-0-
05	42687	X	27444	-0-	-15243	-0-	27444	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
REVOLUTION 9 GU WELL #: 3HB RRCID -> 290201 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12613 PERF.12990 - 18742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50714	X	50714	-0-	-0-	-0-	50714	2			N	-0-					-0-
01	48512	X	48512	-0-	-0-	-0-	48512	2			N	-0-					-0-
02	72343	X	72343	-0-	-0-	-0-	72343	2			N	-0-					-0-
03	68770	X	68770	-0-	-0-	-0-	68770	2			N	-0-					-0-
04	74543	X	74543	-0-	-0-	-0-	74543	2			N	-0-					-0-
05	32114	X	32114	-0-	-0-	-0-	32114	2			N	-0-					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290469 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13177 PERF.13365 - 21257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 6HB RRCID -> 290700 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13370 - 20672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 5H RRCID -> 290731 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13920 - 21147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47991	X	47991	-0-	-0-	-0-	47991	2			N	-0-					-0-
01	78785	X	78785	-0-	-0-	-0-	78785	2			N	-0-					-0-
02	66035	X	66035	-0-	-0-	-0-	66035	2			N	-0-					-0-
03	76611	X	76611	-0-	-0-	-0-	76611	2			N	-0-					-0-
04	70536	X	70536	-0-	-0-	-0-	70536	2			N	-0-					-0-
05	27376	X	27376	-0-	-0-	-0-	338	1	27038	2	N	-0-					-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 290733 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13544 PERF.13720 - 20472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	46212	X	46212	-0-	-0-	-0-	46212	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	42390	X	42390	-0-	-0-	-0-	42390	2			N	-0-					-0-
04	39118	X	39118	-0-	-0-	-0-	39118	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
JUDE GU WELL #: 5H RRCID -> 290762 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13757 PERF.13875 - 21350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	47585	X	44226	-0-	-3359	-0-	44226	2		N	-0-			-0-
01	47585	X	30874	-0-	-16711	-0-	30874	2		N	-0-			-0-
02	42980	X	31835	-0-	-11145	-0-	31835	2		N	-0-			-0-
03	45570	X	14521	-0-	-31049	-0-	14521	2		N	-0-			-0-
04	49315	X	49315	-0-	-0-	-0-	49315	2		N	-0-			-0-
05	48750	X	48750	-0-	-0-	-0-	48750	2		N	-0-			-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 290776 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13800 - 21402

12	34382	X	34382	-0-	-0-	-0-	34382	2		N	-0-			-0-
01	40148	X	40148	-0-	-0-	-0-	40148	2		N	-0-			-0-
02	53937	X	53937	-0-	-0-	-0-	53937	2		N	-0-			-0-
03	47157	X	47157	-0-	-0-	-0-	47157	2		N	-0-			-0-
04	34861	X	34861	-0-	-0-	-0-	34861	2		N	-0-			-0-
05	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	19464	2		N	-0-			-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290782 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13430 - 21331

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

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

12	73780	X	61268	-0-	-12512	-0-	61268	2		N	-0-			-0-
01	73780	X	58319	-0-	-15461	-0-	58319	2		N	-0-			-0-
02	64148	X	52409	-0-	-11739	-0-	52409	2		N	-0-			-0-
03	67146	X	54662	-0-	-12484	-0-	54662	2		N	-0-			-0-
04	63000	X	51166	-0-	-11834	-0-	51166	2		N	-0-			-0-
05	61256	X	51075	-0-	-10181	-0-	51075	2		N	-0-			-0-

MICHELLE GU WELL #: 3H RRCID -> 291175 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13535 - 19262

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

MICHELLE GU WELL #: 2H RRCID -> 291176 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13525 - 20102

12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
02	504	X	57	-0-	-447	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KVG-KNOX ALLOC WELL #: 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	25172	X	91	-0-	-25081	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	60016	X	137	-0-	-59879	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	54208	X	140	-0-	-54068	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	60016	X	15136	-0-	-44880	-0-	15136	2			N	-0-					-0-
04	37925	X	37925	-0-	-0-	-0-	37925	2			N	-0-					-0-
05	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	161	1	840	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	145359	X	116838	-0-	-28521	-0-	116838	2			N	-0-					-0-
01	138167	X	119021	-0-	-19146	-0-	119021	2			N	-0-					-0-
02	114100	X	108575	-0-	-5525	-0-	108575	2			N	-0-					-0-
03	126325	X	102805	-0-	-23520	-0-	102805	2			N	-0-					-0-
04	115170	X	88221	-0-	-26949	-0-	88221	2			N	-0-					-0-
05	120218	X	73378	-0-	-46840	-0-	524	1	72854	2	N	-0-					-0-

MYLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291970 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13705 - 22882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87885	X	66294	-0-	-21591	-0-	66294	2			N	-0-					-0-
01	87885	X	66926	-0-	-20959	-0-	66926	2			N	-0-					-0-
02	61292	X	54539	-0-	-6753	-0-	54539	2			N	-0-					-0-
03	66309	X	50208	-0-	-16101	-0-	50208	2			N	-0-					-0-
04	64770	X	49499	-0-	-15271	-0-	49499	2			N	-0-					-0-
05	66929	X	41104	-0-	-25825	-0-	41104	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 4HB RRCID -> 291973 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13275 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52452	X	31909	-0-	-20543	-0-	31909	2			N	-0-					-0-
01	52452	X	45634	-0-	-6818	-0-	45634	2			N	-0-					-0-
02	41860	X	33472	-0-	-8388	-0-	33472	2			N	-0-					-0-
03	46345	X	36359	-0-	-9986	-0-	36359	2			N	-0-					-0-
04	44160	X	33320	-0-	-10840	-0-	33320	2			N	-0-					-0-
05	45632	X	32168	-0-	-13464	-0-	32168	2			N	-0-					-0-

BYRD - BARET WELL #: 1H RRCID -> 291974 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13628 PERF.13865 - 22217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36828	X	28767	-0-	-8061	-0-	28767	2			N	-0-					-0-
01	36828	X	34412	-0-	-2416	-0-	34412	2			N	-0-					-0-
02	33264	X	28339	-0-	-4925	-0-	28339	2			N	-0-					-0-
03	31848	X	31848	-0-	-0-	-0-	31848	2			N	-0-					-0-
04	33300	X	26835	-0-	-6465	-0-	26835	2			N	-0-					-0-
05	34410	X	27301	-0-	-7109	-0-	27301	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE BL WELL #: 2HB RRCID -> 291985 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13175 - 21131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92917	X	92917	-0-	-0-	-0-	92917	2			N	-0-					-0-
01	80848	X	77899	-0-	-2949	-0-	77899	2			N	-0-					-0-
02	89012	X	43654	-0-	-45358	-0-	43654	2			N	-0-					-0-
03	98549	X	90659	-0-	-7890	-0-	90659	2			N	-0-					-0-
04	95370	X	39935	-0-	-55435	-0-	39935	2			N	-0-					-0-
05	92907	X	63710	-0-	-29197	-0-	423	1	63287	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CORONADO - COUSTEAU WELL #: 1H RRCID -> 291996 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13690 - 20667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59210	X	50454	-0-	-8756	-0-	50454	2			N	-0-					-0-
01	59210	X	48708	-0-	-10502	-0-	48708	2			N	-0-					-0-
02	50288	X	43023	-0-	-7265	-0-	43023	2			N	-0-					-0-
03	54281	X	47990	-0-	-6291	-0-	47990	2			N	-0-					-0-
04	50640	X	44513	-0-	-6127	-0-	44513	2			N	-0-					-0-
05	50468	X	44399	-0-	-6069	-0-	44399	2			N	-0-					-0-

BYRD - COUSTEAU WELL #: 3H RRCID -> 292008 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13790 - 21642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48484	X	34825	-0-	-13659	-0-	34825	2			N	-0-					-0-
01	48484	X	14975	-0-	-33509	-0-	14975	2			N	-0-					-0-
02	43792	X	33975	-0-	-9817	-0-	33975	2			N	-0-					-0-
03	47211	X	47211	-0-	-0-	-0-	47211	2			N	-0-					-0-
04	44880	X	38408	-0-	-6472	-0-	38408	2			N	-0-					-0-
05	37603	X	37142	-0-	-461	-0-	474	1	36668	2	N	-0-					-0-

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 2H RRCID -> 292009 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13725 - 20577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54901	X	47846	-0-	-7055	-0-	47846	2			N	-0-					-0-
01	54901	X	47702	-0-	-7199	-0-	47702	2			N	-0-					-0-
02	47712	X	41380	-0-	-6332	-0-	41380	2			N	-0-					-0-
03	51057	X	43552	-0-	-7505	-0-	43552	2			N	-0-					-0-
04	49290	X	40880	-0-	-8410	-0-	40880	2			N	-0-					-0-
05	47833	X	41650	-0-	-6183	-0-	524	1	41126	2	N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 292017 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13710 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26846	X	10540	-0-	-16306	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
01	26846	X	-0-	-0-	-26846	-0-					N	-0-					-0-
02	25772	X	25772	-0-	-0-	-0-	25772	2			N	-0-					-0-
03	26102	X	20258	-0-	-5844	-0-	20258	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	13676	-0-	-9754	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
05	28520	X	21038	-0-	-7482	-0-	21038	2			N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 3HU RRCID -> 292018 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13360 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36177	X	33079	-0-	-3098	-0-	33079	2			N	-0-					-0-
01	36177	X	36176	-0-	-1	-0-	36176	2			N	-0-					-0-
02	31640	X	28397	-0-	-3243	-0-	28397	2			N	-0-					-0-
03	35030	X	13676	-0-	-21354	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
04	35010	X	22658	-0-	-12352	-0-	22658	2			N	-0-					-0-
05	37222	X	37222	-0-	-0-	-0-	37222	2			N	-0-					-0-

PICCOLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292019 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13685 - 22562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130359	X	130359	-0-	-0-	-0-	130359	2			N	-0-					-0-
01	130140	X	130140	-0-	-0-	-0-	130140	2			N	-0-					-0-
02	117737	X	117737	-0-	-0-	-0-	117737	2			N	-0-					-0-
03	130355	X	107097	-0-	-23258	-0-	107097	2			N	-0-					-0-
04	126150	X	108470	-0-	-17680	-0-	108470	2			N	-0-					-0-
05	130355	X	97944	-0-	-32411	-0-	524	1	97420	2	N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 292020 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13755 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62651	X	51886	-0-	-10765	-0-	51886	2			N	-0-					-0-
01	72695	X	49901	-0-	-22794	-0-	49901	2			N	-0-					-0-
02	65660	X	46826	-0-	-18834	-0-	46826	2			N	-0-					-0-
03	72695	X	50756	-0-	-21939	-0-	50756	2			N	-0-					-0-
04	55860	X	47554	-0-	-8306	-0-	47554	2			N	-0-					-0-
05	51894	X	48505	-0-	-3389	-0-	48505	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BYRD - BARET WELL #: 2H RRCID -> 292028 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13760 - 22112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	34844	X	32677	-0-	-2167	-0-	32677	2			N	-0-			-0-
01	34844	X	32955	-0-	-1889	-0-	32955	2			N	-0-			-0-
02	31472	X	6395	-0-	-25077	-0-	6395	2			N	-0-			-0-
03	37587	X	37587	-0-	-0-	-0-	37587	2			N	-0-			-0-
04	33300	X	22835	-0-	-10465	-0-	22835	2			N	-0-			-0-
05	32953	X	28754	-0-	-4199	-0-	28754	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2800	N	41481	-0-	38681	38681	41481	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	35581					N	-0-			-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	32581					N	-0-			-0-
05	58432	X	25851	-0-	-32581	-0-	25851	2			N	-0-			-0-

POLO WELL #: 2HB RRCID -> 292110 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8348 PERF.13510 - 22032

12	71114	X	61471	-0-	-9643	-0-	61471	2			N	-0-			-0-
01	71114	X	58012	-0-	-13102	-0-	58012	2			N	-0-			-0-
02	64232	X	54091	-0-	-10141	-0-	54091	2			N	-0-			-0-
03	62434	X	60284	-0-	-2150	-0-	60284	2			N	-0-			-0-
04	59490	X	54805	-0-	-4685	-0-	54805	2			N	-0-			-0-
05	61473	X	53938	-0-	-7535	-0-	524	1	53414	2	N	-0-			-0-

HENRY WELL #: 2H RRCID -> 292118 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13745 - 22087

12	59179	X	51424	-0-	-7755	-0-	51424	2			N	-0-			-0-
01	59272	X	49633	-0-	-9639	-0-	49633	2			N	-0-			-0-
02	53536	X	43340	-0-	-10196	-0-	43340	2			N	-0-			-0-
03	59272	X	45891	-0-	-13381	-0-	45891	2			N	-0-			-0-
04	52590	X	42854	-0-	-9736	-0-	42854	2			N	-0-			-0-
05	51429	X	42898	-0-	-8531	-0-	524	1	42374	2	N	-0-			-0-

MICHELLE GU WELL #: 5HB RRCID -> 292142 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13165 - 19541

12	46593	X	37681	-0-	-8912	-0-	37681	2			N	-0-			-0-
01	46593	X	34912	-0-	-11681	-0-	34912	2			N	-0-			-0-
02	39004	X	31367	-0-	-7637	-0-	31367	2			N	-0-			-0-
03	41075	X	34125	-0-	-6950	-0-	34125	2			N	-0-			-0-
04	38220	X	32181	-0-	-6039	-0-	32181	2			N	-0-			-0-
05	37696	X	31501	-0-	-6195	-0-	31501	2			N	-0-			-0-

APATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292201 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15882 PERF.16180 - 24157

12	143905	X	143905	-0-	-0-	-0-	143905	2			N	-0-			-0-
01	142122	X	142122	-0-	-0-	-0-	142122	2			N	-0-			-0-
02	127288	X	115220	-0-	-12068	-0-	115220	2			N	-0-			-0-
03	141701	X	123011	-0-	-18690	-0-	123011	2			N	-0-			-0-
04	137130	X	102344	-0-	-34786	-0-	102344	2			N	-0-			-0-
05	141701	X	94453	-0-	-47248	-0-	524	1	93929	2	N	-0-			-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 292220 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13775 - 20877

12	83399	X	83399	-0-	-0-	-0-	83399	2			N	-0-			-0-
01	84997	X	84997	-0-	-0-	-0-	84997	2			N	-0-			-0-
02	69972	X	65969	-0-	-4003	-0-	65969	2			N	-0-			-0-
03	83390	X	62843	-0-	-20547	-0-	62843	2			N	-0-			-0-
04	82260	X	48658	-0-	-33602	-0-	48658	2			N	-0-			-0-
05	85002	X	51787	-0-	-33215	-0-	524	1	51263	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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	27648	X	27648	-0-	-0-	-0-	27648	2			N	-0-			-0-
01	49018	X	49018	-0-	-0-	-0-	49018	2			N	-0-			-0-
02	36021	X	36021	-0-	-0-	-0-	36021	2			N	-0-			-0-
03	55820	X	55820	-0-	-0-	-0-	55820	2			N	-0-			-0-
04	45582	X	45582	-0-	-0-	-0-	45582	2			N	-0-			-0-
05	21580	X	21580	-0-	-0-	-0-	21580	2			N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 292245 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13775 - 19877

12	31033	X	31033	-0-	-0-	-0-	31033	2			N	-0-			-0-
01	57006	X	57006	-0-	-0-	-0-	57006	2			N	-0-			-0-
02	49497	X	49497	-0-	-0-	-0-	49497	2			N	-0-			-0-
03	61599	X	61599	-0-	-0-	-0-	61599	2			N	-0-			-0-
04	52952	X	52952	-0-	-0-	-0-	52952	2			N	-0-			-0-
05	25982	X	25982	-0-	-0-	-0-	25982	2			N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 3HB RRCID -> 292284 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13430 - 19302

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	29729	X	15933	-0-	-13796	-0-	15933	2			N	-0-			-0-
01	29729	X	26362	-0-	-3367	-0-	26362	2			N	-0-			-0-
02	25452	X	25452	-0-	-0-	-0-	25452	2			N	-0-			-0-
03	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	21329	2			N	-0-			-0-
04	25500	X	15954	-0-	-9546	-0-	15954	2			N	-0-			-0-
05	28179	X	20473	-0-	-7706	-0-	20473	2			N	-0-			-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292287 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12355 - 17557

12	49642	X	49642	-0-	-0-	-0-	49642	2			N	-0-			-0-
01	73519	X	73519	-0-	-0-	-0-	73519	2			N	-0-			-0-
02	53407	X	53407	-0-	-0-	-0-	53407	2			N	-0-			-0-
03	91374	X	91374	-0-	-0-	-0-	91374	2			N	-0-			-0-
04	79555	X	79555	-0-	-0-	-0-	79555	2			N	-0-			-0-
05	25191	X	25191	-0-	-0-	-0-	524	1	24667	2	N	-0-			-0-

LEWIS-WHITTON-DRAKE ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 292299 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13665 - 23866

12	53103	X	14963	-0-	-38140	-0-	14963	2			N	-0-			-0-
01	58404	X	8126	-0-	-50278	-0-	8126	2			N	-0-			-0-
02	52752	X	49294	-0-	-3458	-0-	49294	2			N	-0-			-0-
03	58404	X	51883	-0-	-6521	-0-	51883	2			N	-0-			-0-
04	49890	X	33109	-0-	-16781	-0-	33109	2			N	-0-			-0-
05	54591	X	34840	-0-	-19751	-0-	398	1	34442	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BATTERY GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 292308 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11920 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

12	72501	X	72501	-0-	-0-	-0-	72501	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	137798	X	137798	-0-	-0-	-0-	137798	2			N	-0-			-0-
03	184761	X	184761	-0-	-0-	-0-	184761	2			N	-0-			-0-
04	183120	X	183120	-0-	-0-	-0-	183120	2			N	-0-			-0-
05	187189	X	187189	-0-	-0-	-0-	524	1	186665	2	N	-0-			-0-

LEWIS-WHITTON-BISHOP ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 292458 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13585 - 21211

12	46438	X	39436	-0-	-7002	-0-	39436	2			N	-0-			-0-
01	46438	X	40772	-0-	-5666	-0-	40772	2			N	-0-			-0-
02	41524	X	32568	-0-	-8956	-0-	32568	2			N	-0-			-0-
03	45043	X	35842	-0-	-9201	-0-	35842	2			N	-0-			-0-
04	43590	X	8458	-0-	-35132	-0-	8458	2			N	-0-			-0-
05	44782	X	44782	-0-	-0-	-0-	44782	2			N	-0-			-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 292463 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12889 PERF.13310 - 20932

12	36301	X	25961	-0-	-10340	-0-	25961	2			N	-0-			-0-
01	36301	X	29340	-0-	-6961	-0-	29340	2			N	-0-			-0-
02	32788	X	17884	-0-	-14904	-0-	17884	2			N	-0-			-0-
03	30783	X	18789	-0-	-11994	-0-	18789	2			N	-0-			-0-
04	28380	X	14820	-0-	-13560	-0-	14820	2			N	-0-			-0-
05	29326	X	20602	-0-	-8724	-0-	20602	2			N	-0-			-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292483 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16645 - 23326

12	70153	X	60688	-0-	-9465	-0-	60688	2			N	-0-			-0-
01	70153	X	53475	-0-	-16678	-0-	53475	2			N	-0-			-0-
02	63364	X	49121	-0-	-14243	-0-	49121	2			N	-0-			-0-
03	64604	X	48278	-0-	-16326	-0-	48278	2			N	-0-			-0-
04	60900	X	40444	-0-	-20456	-0-	40444	2			N	-0-			-0-
05	60698	X	49134	-0-	-11564	-0-	524	1	48610	2	N	-0-			-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292542 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13315 - 20397

12	32375	X	32375	-0-	-0-	-0-	32375	2			N	-0-			-0-
01	39215	X	27309	-0-	-11906	-0-	27309	2			N	-0-			-0-
02	35420	X	28093	-0-	-7327	-0-	28093	2			N	-0-			-0-
03	39215	X	27403	-0-	-11812	-0-	27403	2			N	-0-			-0-
04	34320	X	26354	-0-	-7966	-0-	26354	2			N	-0-			-0-
05	32364	X	22464	-0-	-9900	-0-	22464	2			N	-0-			-0-

BLUE JAY GU WELL #: 2H RRCID -> 292619 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13615 - 19842

12	57487	X	57487	-0-	-0-	-0-	57487	2			N	-0-			-0-
01	58131	X	58131	-0-	-0-	-0-	58131	2			N	-0-			-0-
02	52787	X	52787	-0-	-0-	-0-	52787	2			N	-0-			-0-
03	57474	X	50218	-0-	-7256	-0-	50218	2			N	-0-			-0-
04	56250	X	48015	-0-	-8235	-0-	48015	2			N	-0-			-0-
05	58435	X	46798	-0-	-11637	-0-	46798	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BLUE JAY GU WELL #: 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
12	64356	X	44026	-0-	-20330	-0-	44026	2			N	-0-					-0-
01	68634	X	45355	-0-	-23279	-0-	45355	2			N	-0-					-0-
02	61992	X	38326	-0-	-23666	-0-	38326	2			N	-0-					-0-
03	68634	X	40486	-0-	-28148	-0-	40486	2			N	-0-					-0-
04	57120	X	35931	-0-	-21189	-0-	35931	2			N	-0-					-0-
05	45353	X	36001	-0-	-9352	-0-	36001	2			N	-0-					-0-

SPEIGHTS BL WELL #: 3H RRCID -> 292648 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 12978 PERF.13220 - 23446

12	55823	X	55823	-0-	-0-	-0-	55823	2			N	-0-					-0-
01	58280	X	54877	-0-	-3403	-0-	54877	2			N	-0-					-0-
02	56644	X	45160	-0-	-11484	-0-	45160	2			N	-0-					-0-
03	62713	X	46498	-0-	-16215	-0-	46498	2			N	-0-					-0-
04	60690	X	30315	-0-	-30375	-0-	30315	2			N	-0-					-0-
05	55831	X	39102	-0-	-16729	-0-	39102	2			N	-0-					-0-

BRACHI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292665 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15907 PERF.16205 - 24432

12	84246	X	84246	-0-	-0-	-0-	84246	2			N	-0-					-0-
01	66500	X	66500	-0-	-0-	-0-	66500	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	42	X	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292812 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 15870 PERF.16325 - 24066

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-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 292813 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15980 - 23581

12	81313	X	70373	-0-	-10940	-0-	70373	2			N	-0-					-0-
01	81313	X	63268	-0-	-18045	-0-	63268	2			N	-0-					-0-
02	73444	X	55477	-0-	-17967	-0-	55477	2			N	-0-					-0-
03	76012	X	63832	-0-	-12180	-0-	63832	2			N	-0-					-0-
04	70770	X	59302	-0-	-11468	-0-	59302	2			N	-0-					-0-
05	70370	X	60038	-0-	-10332	-0-	524	1	59514	2	N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: 2H RRCID -> 292821 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14716 PERF.15420 - 22401

12	90171	X	90171	-0-	-0-	-0-	90171	2			N	-0-					-0-
01	139815	X	139815	-0-	-0-	-0-	139815	2			N	-0-					-0-
02	121290	X	121290	-0-	-0-	-0-	121290	2			N	-0-					-0-
03	127223	X	127223	-0-	-0-	-0-	127223	2			N	-0-					-0-
04	118161	X	118161	-0-	-0-	-0-	118161	2			N	-0-					-0-
05	71074	X	71074	-0-	-0-	-0-	524	1	70550	2	N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293118 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15825 - 23647

12	168423	X	107487	-0-	-60936	-0-	107487	2			N	-0-					-0-
01	168423	X	96911	-0-	-71512	-0-	96911	2			N	-0-					-0-
02	133308	X	82327	-0-	-50981	-0-	82327	2			N	-0-					-0-
03	131750	X	85943	-0-	-45807	-0-	85943	2			N	-0-					-0-
04	116700	X	76979	-0-	-39721	-0-	76979	2			N	-0-					-0-
05	107477	X	75918	-0-	-31559	-0-	524	1	75394	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

TITAN GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293119 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 15491 PERF.15380 - 23147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90985	X	60890	-0-	-30095	-0-	60890	2			N	-0-					-0-
01	90985	X	55746	-0-	-35239	-0-	55746	2			N	-0-					-0-
02	72744	X	33225	-0-	-39519	-0-	33225	2			N	-0-					-0-
03	73284	X	55209	-0-	-18075	-0-	55209	2			N	-0-					-0-
04	66090	X	44505	-0-	-21585	-0-	44505	2			N	-0-					-0-
05	60884	X	40006	-0-	-20878	-0-	524	1	39482	2	N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293233 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16215 PERF.16480 - 21932

12	52762	X	45624	-0-	-7138	-0-	45624	2			N	-0-					-0-
01	52762	X	43525	-0-	-9237	-0-	43525	2			N	-0-					-0-
02	46144	X	37752	-0-	-8392	-0-	37752	2			N	-0-					-0-
03	48918	X	40307	-0-	-8611	-0-	40307	2			N	-0-					-0-
04	45750	X	37987	-0-	-7763	-0-	37987	2			N	-0-					-0-
05	45632	X	38877	-0-	-6755	-0-	524	1	38353	2	N	-0-					-0-

USA COMMANDO UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293258 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11980 - 22041

12	227672	X	227672	-0-	-0-	-0-	227672	2			N	-0-					-0-
01	564084	X	564084	-0-	-0-	-0-	564084	2			N	-0-					-0-
02	510422	X	510422	-0-	-0-	-0-	510422	2			N	-0-					-0-
03	553871	X	553871	-0-	-0-	-0-	553871	2			N	-0-					-0-
04	472761	X	472761	-0-	-0-	-0-	472761	2			N	-0-					-0-
05	249834	X	249834	-0-	-0-	-0-	524	1	249310	2	N	-0-					-0-

USA COMMANDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293259 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12365 - 22176

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-

SACAGAWEA WELL #: 3H RRCID -> 293338 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13650 - 20631

12	85770	X	85770	-0-	-0-	-0-	85770	2			N	-0-					-0-
01	193634	X	193634	-0-	-0-	-0-	193634	2			N	-0-					-0-
02	172504	X	172504	-0-	-0-	-0-	172504	2			N	-0-					-0-
03	182235	X	182235	-0-	-0-	-0-	182235	2			N	-0-					-0-
04	159589	X	159589	-0-	-0-	-0-	159589	2			N	-0-					-0-
05	78443	X	78443	-0-	-0-	-0-	524	1	77919	2	N	-0-					-0-

SACAGAWEA WELL #: 1H RRCID -> 293359 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13750 - 20632

12	140246	X	140246	-0-	-0-	-0-	140246	2			N	-0-					-0-
01	267479	X	267479	-0-	-0-	-0-	267479	2			N	-0-					-0-
02	244245	X	244245	-0-	-0-	-0-	244245	2			N	-0-					-0-
03	292193	X	292193	-0-	-0-	-0-	292193	2			N	-0-					-0-
04	276355	X	276355	-0-	-0-	-0-	276355	2			N	-0-					-0-
05	134435	X	134435	-0-	-0-	-0-	524	1	133911	2	N	-0-					-0-

SACAGAWEA WELL #: 4HB RRCID -> 293366 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13285 - 20261

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
SACAGAWEA WELL #: 2HB RRCID -> 293388 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12880 PERF.13345 - 20312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SALLY RIDE KNOX 1H WELL #: 1H RRCID -> 293450 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13520 - 22082

12	108194	X	108194	-0-	-0-	-0-	108194	2			N	-0-			-0-
01	110006	X	110006	-0-	-0-	-0-	110006	2			N	-0-			-0-
02	102183	X	102183	-0-	-0-	-0-	102183	2			N	-0-			-0-
03	109103	X	109103	-0-	-0-	-0-	109103	2			N	-0-			-0-
04	106470	X	92949	-0-	-13521	-0-	92949	2			N	-0-			-0-
05	113119	X	91265	-0-	-21854	-0-	524	1	90741	2	N	-0-			-0-

NOLTE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293471 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13815 - 18976

12	100564	X	76515	-0-	-24049	-0-	76515	2			N	-0-			-0-
01	100564	X	68387	-0-	-32177	-0-	68387	2			N	-0-			-0-
02	84420	X	63478	-0-	-20942	-0-	63478	2			N	-0-			-0-
03	87234	X	65906	-0-	-21328	-0-	65906	2			N	-0-			-0-
04	79560	X	60487	-0-	-19073	-0-	60487	2			N	-0-			-0-
05	76508	X	60063	-0-	-16445	-0-	524	1	59539	2	N	-0-			-0-

NOLTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293472 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13810 - 18831

12	72044	X	53855	-0-	-18189	-0-	53855	2			N	-0-			-0-
01	72044	X	51129	-0-	-20915	-0-	51129	2			N	-0-			-0-
02	59444	X	43825	-0-	-15619	-0-	43825	2			N	-0-			-0-
03	61039	X	46359	-0-	-14680	-0-	46359	2			N	-0-			-0-
04	55590	X	42608	-0-	-12982	-0-	42608	2			N	-0-			-0-
05	53847	X	41797	-0-	-12050	-0-	41797	2			N	-0-			-0-

BSI HOKIES DU WELL #: 3HB RRCID -> 293513 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14454 PERF.15290 - 22211

12	92163	X	66489	-0-	-25674	-0-	66489	2			N	-0-			-0-
01	92163	X	62299	-0-	-29864	-0-	62299	2			N	-0-			-0-
02	83244	X	52913	-0-	-30331	-0-	52913	2			N	-0-			-0-
03	78492	X	55369	-0-	-23123	-0-	55369	2			N	-0-			-0-
04	69900	X	51450	-0-	-18450	-0-	51450	2			N	-0-			-0-
05	66495	X	51203	-0-	-15292	-0-	524	1	50679	2	N	-0-			-0-

SALLY RIDE WELL #: 3H RRCID -> 293537 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13600 - 21461

12	126170	X	126170	-0-	-0-	-0-	126170	2			N	-0-			-0-
01	126237	X	126237	-0-	-0-	-0-	126237	2			N	-0-			-0-
02	121208	X	121208	-0-	-0-	-0-	121208	2			N	-0-			-0-
03	132215	X	128454	-0-	-3761	-0-	128454	2			N	-0-			-0-
04	127950	X	113873	-0-	-14077	-0-	113873	2			N	-0-			-0-
05	134199	X	107841	-0-	-26358	-0-	524	1	107317	2	N	-0-			-0-

SALLY RIDE WELL #: 2H RRCID -> 293542 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13730 - 22251

12	139179	X	139179	-0-	-0-	-0-	139179	2			N	-0-			-0-
01	139376	X	136269	-0-	-3107	-0-	136269	2			N	-0-			-0-
02	127120	X	104745	-0-	-22375	-0-	104745	2			N	-0-			-0-
03	140740	X	109600	-0-	-31140	-0-	109600	2			N	-0-			-0-
04	136200	X	104455	-0-	-31745	-0-	104455	2			N	-0-			-0-
05	139190	X	122595	-0-	-16595	-0-	524	1	122071	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SALLY RIDE WELL #: 1H RRCID -> 293543 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13695 - 22216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	204039	X	204039	-0-	-0-	-0-	204039	2			N	-0-			-0-
01	201361	X	201361	-0-	-0-	-0-	201361	2			N	-0-			-0-
02	185052	X	174929	-0-	-10123	-0-	174929	2			N	-0-			-0-
03	204879	X	189022	-0-	-15857	-0-	189022	2			N	-0-			-0-
04	198270	X	167323	-0-	-30947	-0-	167323	2			N	-0-			-0-
05	204042	X	158338	-0-	-45704	-0-	524	1	157814	2	N	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 293616 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 15512 PERF.15858 - 21306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	128650	X	37258	-0-	-91392	-0-	37258	2			N	-0-			-0-
01	129859	X	123219	-0-	-6640	-0-	123219	2			N	-0-			-0-
02	117292	X	110446	-0-	-6846	-0-	110446	2			N	-0-			-0-
03	129859	X	95483	-0-	-34376	-0-	95483	2			N	-0-			-0-
04	119250	X	78415	-0-	-40835	-0-	78415	2			N	-0-			-0-
05	123225	X	69099	-0-	-54126	-0-	524	1	68575	2	N	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293623 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 15867 PERF.15955 - 22056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	140957	X	36578	-0-	-104379	-0-	36578	2			N	-0-			-0-
01	143933	X	120884	-0-	-23049	-0-	120884	2			N	-0-			-0-
02	130004	X	112525	-0-	-17479	-0-	112525	2			N	-0-			-0-
03	143933	X	122469	-0-	-21464	-0-	122469	2			N	-0-			-0-
04	116970	X	109380	-0-	-7590	-0-	109380	2			N	-0-			-0-
05	124589	X	123202	-0-	-1387	-0-	524	1	122678	2	N	-0-			-0-

COLUMBIA UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293656 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 14982 PERF.14958 - 23736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	251503	X	160716	-0-	-90787	-0-	160716	2			N	-0-			-0-
01	251503	X	143225	-0-	-108278	-0-	143225	2			N	-0-			-0-
02	207536	X	117412	-0-	-90124	-0-	117412	2			N	-0-			-0-
03	202585	X	116664	-0-	-85921	-0-	116664	2			N	-0-			-0-
04	175050	X	105935	-0-	-69115	-0-	105935	2			N	-0-			-0-
05	160704	X	99023	-0-	-61681	-0-	507	1	98516	2	N	-0-			-0-

SALLY RIDE KNOX 3H WELL #: 3H RRCID -> 293714 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13600 - 21461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	121742	X	121742	-0-	-0-	-0-	121742	2			N	-0-			-0-
01	141701	X	110303	-0-	-31398	-0-	110303	2			N	-0-			-0-
02	127988	X	91895	-0-	-36093	-0-	91895	2			N	-0-			-0-
03	141701	X	94775	-0-	-46926	-0-	94775	2			N	-0-			-0-
04	124200	X	85696	-0-	-38504	-0-	85696	2			N	-0-			-0-
05	121737	X	83844	-0-	-37893	-0-	524	1	83320	2	N	-0-			-0-

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293721 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 14973 PERF.15436 - 24096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	386415	X	381515	-0-	-4900	-0-	381515	2			N	-0-			-0-
01	386415	X	335669	-0-	-50746	-0-	335669	2			N	-0-			-0-
02	349020	X	286704	-0-	-62316	-0-	286704	2			N	-0-			-0-
03	381517	X	341298	-0-	-40219	-0-	341298	2			N	-0-			-0-
04	369210	X	312166	-0-	-57044	-0-	312166	2			N	-0-			-0-
05	381517	X	289179	-0-	-92338	-0-	524	1	288655	2	N	-0-			-0-

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293722 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 14753 PERF.15036 - 23696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	573252	X	475774	-0-	-97478	-0-	475774	2			N	-0-			-0-
01	573252	X	452955	-0-	-120297	-0-	452955	2			N	-0-			-0-
02	517776	X	385296	-0-	-132480	-0-	385296	2			N	-0-			-0-
03	502696	X	401306	-0-	-101390	-0-	401306	2			N	-0-			-0-
04	460440	X	356825	-0-	-103615	-0-	356825	2			N	-0-			-0-
05	475788	X	358480	-0-	-117308	-0-	524	1	357956	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CLOUS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293723 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13706 - 21106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148454	X	148454	-0-	-0-	-0-	148454	2			N	-0-					-0-
01	157325	X	146591	-0-	-10734	-0-	146591	2			N	-0-					-0-
02	142100	X	124441	-0-	-17659	-0-	124441	2			N	-0-					-0-
03	157325	X	124118	-0-	-33207	-0-	124118	2			N	-0-					-0-
04	143670	X	107685	-0-	-35985	-0-	107685	2			N	-0-					-0-
05	148459	X	93730	-0-	-54729	-0-	492	1	93238	2	N	-0-					-0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293734 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 16841 PERF.17065 - 25186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72973	X	72973	-0-	-0-	-0-	72973	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	133574	X	133574	-0-	-0-	-0-	133574	2			N	-0-					-0-
03	171802	X	171802	-0-	-0-	-0-	171802	2			N	-0-					-0-
04	167232	X	167232	-0-	-0-	-0-	167232	2			N	-0-					-0-
05	58359	X	58359	-0-	-0-	-0-	304	1	58055	2	N	-0-					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 2H RRCID -> 293755 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13703 PERF.14130 - 21719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129301	X	99893	-0-	-29408	-0-	99893	2			N	-0-					-0-
01	129301	X	94938	-0-	-34363	-0-	94938	2			N	-0-					-0-
02	109676	X	80788	-0-	-28888	-0-	80788	2			N	-0-					-0-
03	113987	X	84047	-0-	-29940	-0-	84047	2			N	-0-					-0-
04	103920	X	41393	-0-	-62527	-0-	41393	2			N	-0-					-0-
05	99882	X	82591	-0-	-17291	-0-	524	1	82067	2	N	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293814 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 15507 PERF.15835 - 21256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86862	X	36472	-0-	-50390	-0-	36472	2			N	-0-					-0-
01	97495	X	96204	-0-	-1291	-0-	96204	2			N	-0-					-0-
02	88060	X	74322	-0-	-13738	-0-	74322	2			N	-0-					-0-
03	97495	X	69628	-0-	-27867	-0-	69628	2			N	-0-					-0-
04	93090	X	56794	-0-	-36296	-0-	56794	2			N	-0-					-0-
05	96193	X	52162	-0-	-44031	-0-	524	1	51638	2	N	-0-					-0-

WAYLON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293820 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13133 PERF.13701 - 21216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156593	X	156593	-0-	-0-	-0-	156593	2			N	-0-					-0-
01	163866	X	146783	-0-	-17083	-0-	146783	2			N	-0-					-0-
02	148008	X	123824	-0-	-24184	-0-	123824	2			N	-0-					-0-
03	163866	X	131025	-0-	-32841	-0-	131025	2			N	-0-					-0-
04	158220	X	120757	-0-	-37463	-0-	120757	2			N	-0-					-0-
05	156581	X	118735	-0-	-37846	-0-	524	1	118211	2	N	-0-					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 293821 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13687 PERF.14180 - 21676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138508	X	102928	-0-	-35580	-0-	102928	2			N	-0-					-0-
01	138508	X	104821	-0-	-33687	-0-	104821	2			N	-0-					-0-
02	117292	X	87913	-0-	-29379	-0-	87913	2			N	-0-					-0-
03	121923	X	91558	-0-	-30365	-0-	91558	2			N	-0-					-0-
04	109950	X	42512	-0-	-67438	-0-	42512	2			N	-0-					-0-
05	104811	X	82591	-0-	-22220	-0-	524	1	82067	2	N	-0-					-0-

BOLIVAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293829 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 17283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BSI HOKIES DU WELL #: 4HB RRCID -> 293837 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14425 PERF.15215 - 22176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293849 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 14194 PERF.14360 - 24840

12	416056	X	416056	-0-	-0-	-0-	416056	2			N	-0-			-0-
01	809324	X	809324	-0-	-0-	-0-	809324	2			N	-0-			-0-
02	688629	X	688629	-0-	-0-	-0-	688629	2			N	-0-			-0-
03	714250	X	714250	-0-	-0-	-0-	714250	2			N	-0-			-0-
04	642114	X	642114	-0-	-0-	-0-	642114	2			N	-0-			-0-
05	312210	X	312210	-0-	-0-	-0-	508	1	311702	2	N	-0-			-0-

BOLIVAR UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293865 COMPL. DATE 01/02/2023 TOTAL DEPTH 16877 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-

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293874 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13566 - 19506

12	120590	X	90569	-0-	-30021	-0-	90569	2			N	-0-			-0-
01	120590	X	84869	-0-	-35721	-0-	84869	2			N	-0-			-0-
02	100296	X	71779	-0-	-28517	-0-	71779	2			N	-0-			-0-
03	103726	X	75258	-0-	-28468	-0-	75258	2			N	-0-			-0-
04	93390	X	69733	-0-	-23657	-0-	69733	2			N	-0-			-0-
05	90582	X	68736	-0-	-21846	-0-	524	1	68212	2	N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293892 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13731 - 21271

12	148335	X	135468	-0-	-12867	-0-	135468	2			N	-0-			-0-
01	147684	X	128817	-0-	-18867	-0-	128817	2			N	-0-			-0-
02	133392	X	109562	-0-	-23830	-0-	109562	2			N	-0-			-0-
03	147684	X	115354	-0-	-32330	-0-	115354	2			N	-0-			-0-
04	134910	X	105523	-0-	-29387	-0-	105523	2			N	-0-			-0-
05	135470	X	104515	-0-	-30955	-0-	524	1	103991	2	N	-0-			-0-

JULIA GU WELL #: 2H RRCID -> 293893 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13913 PERF.14361 - 20640

12	101370	X	77345	-0-	-24025	-0-	77345	2			N	-0-			-0-
01	101370	X	76192	-0-	-25178	-0-	76192	2			N	-0-			-0-
02	84420	X	64023	-0-	-20397	-0-	64023	2			N	-0-			-0-
03	85560	X	66084	-0-	-19476	-0-	66084	2			N	-0-			-0-
04	78360	X	60892	-0-	-17468	-0-	60892	2			N	-0-			-0-
05	77345	X	60540	-0-	-16805	-0-	524	1	60016	2	N	-0-			-0-

LUCY-JULIA WELL #: 1H RRCID -> 293894 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14106 - 20805

12	116312	X	89847	-0-	-26465	-0-	89847	2			N	-0-			-0-
01	116312	X	64348	-0-	-51964	-0-	64348	2			N	-0-			-0-
02	97300	X	56648	-0-	-40652	-0-	56648	2			N	-0-			-0-
03	100130	X	87450	-0-	-12680	-0-	87450	2			N	-0-			-0-
04	88560	X	66724	-0-	-21836	-0-	66724	2			N	-0-			-0-
05	89838	X	78530	-0-	-11308	-0-	524	1	78006	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

JUDE-ABBEY ROAD WELL #: 2H RRCID -> 293895 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13908 PERF.14070 - 20351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162936	X	140598	-0-	-22338	-0-	140598	2			N	-0-					-0-
01	162936	X	130514	-0-	-32422	-0-	130514	2			N	-0-					-0-
02	147168	X	106943	-0-	-40225	-0-	106943	2			N	-0-					-0-
03	143282	X	109850	-0-	-33432	-0-	109850	2			N	-0-					-0-
04	136050	X	97418	-0-	-38632	-0-	97418	2			N	-0-					-0-
05	140585	X	92660	-0-	-47925	-0-	524	1	92136	2	N	-0-					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 3H RRCID -> 293909 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14230 - 22761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145545	X	116574	-0-	-28971	-0-	116574	2			N	-0-					-0-
01	145545	X	111271	-0-	-34274	-0-	111271	2			N	-0-					-0-
02	124320	X	94377	-0-	-29943	-0-	94377	2			N	-0-					-0-
03	129456	X	97824	-0-	-31632	-0-	97824	2			N	-0-					-0-
04	119250	X	89448	-0-	-29802	-0-	89448	2			N	-0-					-0-
05	116560	X	88021	-0-	-28539	-0-	524	1	87497	2	N	-0-					-0-

SALLY RIDE KNOX 4H WELL #: 4H RRCID -> 293924 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13510 - 21151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	170097	X	157509	-0-	-12588	-0-	157509	2			N	-0-					-0-
01	170097	X	144475	-0-	-25622	-0-	144475	2			N	-0-					-0-
02	153636	X	120065	-0-	-33571	-0-	120065	2			N	-0-					-0-
03	160084	X	127189	-0-	-32895	-0-	127189	2			N	-0-					-0-
04	154920	X	116772	-0-	-38148	-0-	116772	2			N	-0-					-0-
05	157511	X	114094	-0-	-43417	-0-	524	1	113570	2	N	-0-					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 4H RRCID -> 293943 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14410 - 23436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165137	X	130597	-0-	-34540	-0-	130597	2			N	-0-					-0-
01	165137	X	124542	-0-	-40595	-0-	124542	2			N	-0-					-0-
02	140924	X	105833	-0-	-35091	-0-	105833	2			N	-0-					-0-
03	147064	X	110654	-0-	-36410	-0-	110654	2			N	-0-					-0-
04	135270	X	103587	-0-	-31683	-0-	103587	2			N	-0-					-0-
05	130603	X	102311	-0-	-28292	-0-	524	1	101787	2	N	-0-					-0-

SALLY RIDE KNOX 2H WELL #: 2H RRCID -> 293944 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13460 - 22141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135007	X	135007	-0-	-0-	-0-	135007	2			N	-0-					-0-
01	140089	X	124726	-0-	-15363	-0-	124726	2			N	-0-					-0-
02	126532	X	103698	-0-	-22834	-0-	103698	2			N	-0-					-0-
03	140089	X	107337	-0-	-32752	-0-	107337	2			N	-0-					-0-
04	130650	X	96337	-0-	-34313	-0-	96337	2			N	-0-					-0-
05	135005	X	93443	-0-	-41562	-0-	524	1	92919	2	N	-0-					-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293996 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 14212 PERF.14445 - 24935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	396811	X	396811	-0-	-0-	-0-	396811	2			N	-0-					-0-
01	733633	X	733633	-0-	-0-	-0-	733633	2			N	-0-					-0-
02	665803	X	665803	-0-	-0-	-0-	665803	2			N	-0-					-0-
03	676159	X	676159	-0-	-0-	-0-	676159	2			N	-0-					-0-
04	593562	X	593562	-0-	-0-	-0-	593562	2			N	-0-					-0-
05	310061	X	310061	-0-	-0-	-0-	507	1	309554	2	N	-0-					-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 294025 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 13920 PERF.14355 - 24535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294058 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 16562 PERF.16395 - 23671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	200663	X	179391	-0-	-21272	-0-	179391	2			N	-0-			-0-
01	202647	X	172813	-0-	-29834	-0-	172813	2			N	-0-			-0-
02	183036	X	141267	-0-	-41769	-0-	141267	2			N	-0-			-0-
03	202647	X	141166	-0-	-61481	-0-	141166	2			N	-0-			-0-
04	178770	X	126938	-0-	-51832	-0-	126938	2			N	-0-			-0-
05	179397	X	121221	-0-	-58176	-0-	524	1	120697	2	N	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294063 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 15848 PERF.16090 - 21871

12	94240	X	38986	-0-	-55254	-0-	38986	2			N	-0-			-0-
01	96755	X	96755	-0-	-0-	-0-	96755	2			N	-0-			-0-
02	86436	X	74296	-0-	-12140	-0-	74296	2			N	-0-			-0-
03	95697	X	87990	-0-	-7707	-0-	87990	2			N	-0-			-0-
04	93630	X	86993	-0-	-6637	-0-	86993	2			N	-0-			-0-
05	96751	X	86875	-0-	-9876	-0-	524	1	86351	2	N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294086 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13666 - 20926

12	154625	X	154625	-0-	-0-	-0-	154625	2			N	-0-			-0-
01	169322	X	143560	-0-	-25762	-0-	143560	2			N	-0-			-0-
02	152936	X	112252	-0-	-40684	-0-	112252	2			N	-0-			-0-
03	169322	X	113776	-0-	-55546	-0-	113776	2			N	-0-			-0-
04	149640	X	98516	-0-	-51124	-0-	98516	2			N	-0-			-0-
05	154628	X	87391	-0-	-67237	-0-	524	1	86867	2	N	-0-			-0-

JUDE-ABBEY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 294094 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13891 PERF.13910 - 20331

12	139996	X	98395	-0-	-41601	-0-	98395	2			N	-0-			-0-
01	139996	X	91084	-0-	-48912	-0-	91084	2			N	-0-			-0-
02	118216	X	75951	-0-	-42265	-0-	75951	2			N	-0-			-0-
03	118265	X	78225	-0-	-40040	-0-	78225	2			N	-0-			-0-
04	103710	X	70700	-0-	-33010	-0-	70700	2			N	-0-			-0-
05	98394	X	69262	-0-	-29132	-0-	524	1	68738	2	N	-0-			-0-

LUCY-JULIA WELL #: 2H RRCID -> 294098 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13923 PERF.14131 - 20971

12	137485	X	84549	-0-	-52936	-0-	84549	2			N	-0-			-0-
01	137485	X	77778	-0-	-59707	-0-	77778	2			N	-0-			-0-
02	113344	X	67294	-0-	-46050	-0-	67294	2			N	-0-			-0-
03	104160	X	68633	-0-	-35527	-0-	68633	2			N	-0-			-0-
04	88890	X	53114	-0-	-35776	-0-	53114	2			N	-0-			-0-
05	84537	X	50145	-0-	-34392	-0-	524	1	49621	2	N	-0-			-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294217 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13680 - 21921

12	141639	X	141639	-0-	-0-	-0-	141639	2			N	-0-			-0-
01	314755	X	314755	-0-	-0-	-0-	314755	2			N	-0-			-0-
02	268707	X	268707	-0-	-0-	-0-	268707	2			N	-0-			-0-
03	277175	X	277175	-0-	-0-	-0-	277175	2			N	-0-			-0-
04	249701	X	249701	-0-	-0-	-0-	249701	2			N	-0-			-0-
05	103278	X	103278	-0-	-0-	-0-	524	1	102754	2	N	-0-			-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294218 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 21470

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 (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 294229 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13125 - 19685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MARCO GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294294 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13680 - 21500

12	94402 X	94402	-0-	-0-	-0-	94402	2			N	-0-			-0-
01	214660 X	214660	-0-	-0-	-0-	214660	2			N	-0-			-0-
02	178108 X	178108	-0-	-0-	-0-	178108	2			N	-0-			-0-
03	182122 X	182122	-0-	-0-	-0-	182122	2			N	-0-			-0-
04	164309 X	164309	-0-	-0-	-0-	164309	2			N	-0-			-0-
05	73350 X	73350	-0-	-0-	-0-	524	1	72826	2	N	-0-			-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 294295 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13620 - 21200

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-

SACAGAWEA-MEIR ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 294301 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13666 - 22186

12	178160 X	178160	-0-	-0-	-0-	178160	2			N	-0-			-0-
01	373302 X	373302	-0-	-0-	-0-	373302	2			N	-0-			-0-
02	326212 X	326212	-0-	-0-	-0-	326212	2			N	-0-			-0-
03	357169 X	357169	-0-	-0-	-0-	357169	2			N	-0-			-0-
04	322492 X	322492	-0-	-0-	-0-	322492	2			N	-0-			-0-
05	142865 X	142865	-0-	-0-	-0-	524	1	142341	2	N	-0-			-0-

SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 294361 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13640 - 20200

12	136413 X	136413	-0-	-0-	-0-	136413	2			N	-0-			-0-
01	242888 X	242888	-0-	-0-	-0-	242888	2			N	-0-			-0-
02	207639 X	207639	-0-	-0-	-0-	207639	2			N	-0-			-0-
03	217621 X	217621	-0-	-0-	-0-	217621	2			N	-0-			-0-
04	200560 X	200560	-0-	-0-	-0-	200560	2			N	-0-			-0-
05	101372 X	101372	-0-	-0-	-0-	524	1	100848	2	N	-0-			-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294420 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 16202 PERF.16045 - 23061

12	182621 X	107932	-0-	-74689	-0-	107932	2			N	-0-			-0-
01	182621 X	96052	-0-	-86569	-0-	96052	2			N	-0-			-0-
02	144480 X	78924	-0-	-65556	-0-	78924	2			N	-0-			-0-
03	138384 X	80263	-0-	-58121	-0-	80263	2			N	-0-			-0-
04	117660 X	72024	-0-	-45636	-0-	72024	2			N	-0-			-0-
05	107942 X	69631	-0-	-38311	-0-	524	1	69107	2	N	-0-			-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 1H WELL #: 1H RRCID -> 294437 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13940 - 22320

12	329575 X	329575	-0-	-0-	-0-	329575	2			N	-0-			-0-
01	528520 X	528520	-0-	-0-	-0-	528520	2			N	-0-			-0-
02	454076 X	454076	-0-	-0-	-0-	454076	2			N	-0-			-0-
03	491073 X	491073	-0-	-0-	-0-	491073	2			N	-0-			-0-
04	446832 X	446832	-0-	-0-	-0-	446832	2			N	-0-			-0-
05	242640 X	242640	-0-	-0-	-0-	524	1	242116	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SILVER HAMMER - PATZAKIS 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 294439 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13696 - 22050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 3H WELL #: 3H RRCID -> 294473 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13980 - 22080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	257678	X	257678	-0-	-0-	-0-	257678	2			N	-0-			-0-
01	456626	X	456626	-0-	-0-	-0-	456626	2			N	-0-			-0-
02	387001	X	387001	-0-	-0-	-0-	387001	2			N	-0-			-0-
03	403068	X	403068	-0-	-0-	-0-	403068	2			N	-0-			-0-
04	358651	X	358651	-0-	-0-	-0-	358651	2			N	-0-			-0-
05	193739	X	193739	-0-	-0-	-0-	524	1	193215	2	N	-0-			-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 294541 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13588 - 21635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LUCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294621 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13852 PERF.14016 - 20786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	137175	X	107969	-0-	-29206	-0-	107969	2			N	-0-			-0-
01	137175	X	100709	-0-	-36466	-0-	100709	2			N	-0-			-0-
02	117152	X	84995	-0-	-32157	-0-	84995	2			N	-0-			-0-
03	120807	X	89956	-0-	-30851	-0-	89956	2			N	-0-			-0-
04	109740	X	82500	-0-	-27240	-0-	82500	2			N	-0-			-0-
05	107973	X	82333	-0-	-25640	-0-	524	1	81809	2	N	-0-			-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 294625 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 14001 PERF.14616 - 20336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	151301	X	151301	-0-	-0-	-0-	151301	2			N	-0-			-0-
01	219580	X	219580	-0-	-0-	-0-	219580	2			N	-0-			-0-
02	185468	X	185468	-0-	-0-	-0-	185468	2			N	-0-			-0-
03	192300	X	192300	-0-	-0-	-0-	192300	2			N	-0-			-0-
04	178094	X	178094	-0-	-0-	-0-	178094	2			N	-0-			-0-
05	111505	X	111505	-0-	-0-	-0-	111505	2			N	-0-			-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 6HB RRCID -> 294626 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13636 PERF.14181 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SACAGAWEA-MEIR ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 294662 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13245 - 21765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294741 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 19900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	293973	X	253204	-0-	-40769	-0-	253204	2			N	-0-			-0-
01	293973	X	234485	-0-	-59488	-0-	234485	2			N	-0-			-0-
02	265524	X	196756	-0-	-68768	-0-	196756	2			N	-0-			-0-
03	290036	X	202206	-0-	-87830	-0-	202206	2			N	-0-			-0-
04	267360	X	185605	-0-	-81755	-0-	185605	2			N	-0-			-0-
05	253208	X	177006	-0-	-76202	-0-	524	1	176482	2	N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294779 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13840 - 20000

12	293167	X	233956	-0-	-59211	-0-	233956	2			N	-0-			-0-
01	293167	X	216984	-0-	-76183	-0-	216984	2			N	-0-			-0-
02	264796	X	182911	-0-	-81885	-0-	182911	2			N	-0-			-0-
03	276613	X	190310	-0-	-86303	-0-	190310	2			N	-0-			-0-
04	241260	X	171692	-0-	-69568	-0-	171692	2			N	-0-			-0-
05	233957	X	165240	-0-	-68717	-0-	524	1	164716	2	N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 3HB RRCID -> 294820 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14730 - 21195

12	171430	X	165803	-0-	-5627	-0-	165803	2			N	-0-			-0-
01	171430	X	145627	-0-	-25803	-0-	145627	2			N	-0-			-0-
02	150500	X	115499	-0-	-35001	-0-	115499	2			N	-0-			-0-
03	165788	X	111331	-0-	-54457	-0-	111331	2			N	-0-			-0-
04	160440	X	95381	-0-	-65059	-0-	95381	2			N	-0-			-0-
05	165788	X	87235	-0-	-78553	-0-	524	1	86711	2	N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 2HB RRCID -> 294821 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 14293 PERF.14615 - 21035

12	194556	X	193308	-0-	-1248	-0-	193308	2			N	-0-			-0-
01	194556	X	189561	-0-	-4995	-0-	189561	2			N	-0-			-0-
02	175728	X	152050	-0-	-23678	-0-	152050	2			N	-0-			-0-
03	193316	X	151465	-0-	-41851	-0-	151465	2			N	-0-			-0-
04	187080	X	130655	-0-	-56425	-0-	130655	2			N	-0-			-0-
05	193316	X	120391	-0-	-72925	-0-	524	1	119867	2	N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 1HB RRCID -> 294822 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 14272 PERF.14545 - 20950

12	208382	X	204366	-0-	-4016	-0-	204366	2			N	-0-			-0-
01	208382	X	197364	-0-	-11018	-0-	197364	2			N	-0-			-0-
02	188216	X	167269	-0-	-20947	-0-	167269	2			N	-0-			-0-
03	204352	X	167986	-0-	-36366	-0-	167986	2			N	-0-			-0-
04	197760	X	140366	-0-	-57394	-0-	140366	2			N	-0-			-0-
05	204352	X	134016	-0-	-70336	-0-	134016	2			N	-0-			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 294835 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15990 - 22531

12	247163	X	192184	-0-	-54979	-0-	192184	2			N	-0-			-0-
01	247163	X	184136	-0-	-63027	-0-	184136	2			N	-0-			-0-
02	210812	X	152881	-0-	-57931	-0-	152881	2			N	-0-			-0-
03	233399	X	148018	-0-	-85381	-0-	148018	2			N	-0-			-0-
04	213750	X	128825	-0-	-84925	-0-	128825	2			N	-0-			-0-
05	192169	X	6169	-0-	-186000	-0-	51	1	6118	2	N	-0-			-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294849 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 16178 PERF.16160 - 22821

12	260214	X	211019	-0-	-49195	-0-	211019	2			N	-0-			-0-
01	260214	X	161840	-0-	-98374	-0-	161840	2			N	-0-			-0-
02	226324	X	135200	-0-	-91124	-0-	135200	2			N	-0-			-0-
03	246605	X	128509	-0-	-118096	-0-	128509	2			N	-0-			-0-
04	238290	X	109368	-0-	-128922	-0-	109368	2			N	-0-			-0-
05	211017	X	101183	-0-	-109834	-0-	524	1	100659	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 294947 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 13913 PERF.14050 - 24530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

ATTOYAC RIVER - SCOGGINS WELL #: 1H RRCID -> 294979 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13860 - 24201

12	466550	X	451511	-0-	-15039	-0-	451511	2			N	-0-			-0-
01	466550	X	427513	-0-	-39037	-0-	427513	2			N	-0-			-0-
02	436240	X	382412	-0-	-53828	-0-	382412	2			N	-0-			-0-
03	482980	X	392415	-0-	-90565	-0-	392415	2			N	-0-			-0-
04	467400	X	352359	-0-	-115041	-0-	352359	2			N	-0-			-0-
05	451515	X	360992	-0-	-90523	-0-	524	1	360468	2	N	-0-			-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295006 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13450 PERF.14020 - 21281

12	433690	X	375650	-0-	-58040	-0-	375650	2			N	-0-			-0-
01	433690	X	362489	-0-	-71201	-0-	362489	2			N	-0-			-0-
02	391720	X	311175	-0-	-80545	-0-	311175	2			N	-0-			-0-
03	423584	X	322945	-0-	-100639	-0-	322945	2			N	-0-			-0-
04	379980	X	289168	-0-	-90812	-0-	289168	2			N	-0-			-0-
05	375658	X	288249	-0-	-87409	-0-	524	1	287725	2	N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295029 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13855 - 18495

12	284828	X	284341	-0-	-487	-0-	284341	2			N	-0-			-0-
01	290284	X	262052	-0-	-28232	-0-	262052	2			N	-0-			-0-
02	262472	X	224486	-0-	-37986	-0-	224486	2			N	-0-			-0-
03	290594	X	228254	-0-	-62340	-0-	228254	2			N	-0-			-0-
04	281220	X	205391	-0-	-75829	-0-	205391	2			N	-0-			-0-
05	284332	X	195934	-0-	-88398	-0-	524	1	195410	2	N	-0-			-0-

BARBO - SGT. PEPPER B WELL #: 2HB RRCID -> 295060 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 13671 PERF.12951 - 25891

12	637391	X	578248	-0-	-59143	-0-	578248	2			N	-0-			-0-
01	637391	X	521328	-0-	-116063	-0-	521328	2			N	-0-			-0-
02	575708	X	445938	-0-	-129770	-0-	445938	2			N	-0-			-0-
03	615474	X	456010	-0-	-159464	-0-	456010	2			N	-0-			-0-
04	559590	X	399637	-0-	-159953	-0-	399637	2			N	-0-			-0-
05	578243	X	387700	-0-	-190543	-0-	524	1	387176	2	N	-0-			-0-

BARBO - SGT. PEPPER A WELL #: 1H RRCID -> 295061 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13191 - 26491

12	487357	X	487357	-0-	-0-	-0-	487357	2			N	-0-			-0-
01	483051	X	483051	-0-	-0-	-0-	483051	2			N	-0-			-0-
02	434438	X	434438	-0-	-0-	-0-	434438	2			N	-0-			-0-
03	487351	X	484743	-0-	-2608	-0-	484743	2			N	-0-			-0-
04	476682	X	476682	-0-	-0-	-0-	476682	2			N	-0-			-0-
05	495264	X	495264	-0-	-0-	-0-	524	1	494740	2	N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER - SCOGGINS WELL #: 2H RRCID -> 295161 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13411 PERF.13880 - 21561

12	372691	X	372691	-0-	-0-	-0-	372691	2			N	-0-			-0-
01	367029	X	367029	-0-	-0-	-0-	367029	2			N	-0-			-0-
02	337198	X	337198	-0-	-0-	-0-	337198	2			N	-0-			-0-
03	372682	X	371935	-0-	-747	-0-	371935	2			N	-0-			-0-
04	360660	X	358088	-0-	-2572	-0-	358088	2			N	-0-			-0-
05	373333	X	363271	-0-	-10062	-0-	524	1	362747	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
VELO - ACLCO HAY ALLOC 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 295208 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15625 - 22186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	327205	X	225142	-0-	-102063	-0-	225142	2			N	-0-					-0-
01	327205	X	178542	-0-	-148663	-0-	178542	2			N	-0-					-0-
02	295540	X	151597	-0-	-143943	-0-	151597	2			N	-0-					-0-
03	319703	X	147232	-0-	-172471	-0-	147232	2			N	-0-					-0-
04	270960	X	127073	-0-	-143887	-0-	127073	2			N	-0-					-0-
05	225153	X	118658	-0-	-106495	-0-	524	1	118134	2	N	-0-					-0-

SCOGGINS - ATTOYAC RIVER WELL #: 1H RRCID -> 295240 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13960 - 22341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377301	X	340630	-0-	-36671	-0-	340630	2			N	-0-					-0-
01	377301	X	315298	-0-	-62003	-0-	315298	2			N	-0-					-0-
02	340788	X	266840	-0-	-73948	-0-	266840	2			N	-0-					-0-
03	363630	X	274532	-0-	-89098	-0-	274532	2			N	-0-					-0-
04	338310	X	248344	-0-	-89966	-0-	248344	2			N	-0-					-0-
05	340628	X	244176	-0-	-96452	-0-	524	1	243652	2	N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 295244 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 15793 PERF.15685 - 22306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	240064	X	183829	-0-	-56235	-0-	183829	2			N	-0-					-0-
01	240064	X	156751	-0-	-83313	-0-	156751	2			N	-0-					-0-
02	208320	X	122092	-0-	-86228	-0-	122092	2			N	-0-					-0-
03	225556	X	119361	-0-	-106195	-0-	119361	2			N	-0-					-0-
04	210930	X	103330	-0-	-107600	-0-	103330	2			N	-0-					-0-
05	183830	X	96325	-0-	-87505	-0-	524	1	95801	2	N	-0-					-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 295269 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 15751 PERF.16135 - 22496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	322989	X	178510	-0-	-144479	-0-	178510	2			N	-0-					-0-
01	322989	X	172339	-0-	-150650	-0-	172339	2			N	-0-					-0-
02	248024	X	150342	-0-	-97682	-0-	150342	2			N	-0-					-0-
03	232283	X	145454	-0-	-86829	-0-	145454	2			N	-0-					-0-
04	192450	X	127308	-0-	-65142	-0-	127308	2			N	-0-					-0-
05	178498	X	118701	-0-	-59797	-0-	524	1	118177	2	N	-0-					-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 295270 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15620 - 22321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	274040	X	183775	-0-	-90265	-0-	183775	2			N	-0-					-0-
01	274040	X	161248	-0-	-112792	-0-	161248	2			N	-0-					-0-
02	223020	X	130161	-0-	-92859	-0-	130161	2			N	-0-					-0-
03	226858	X	127927	-0-	-98931	-0-	127927	2			N	-0-					-0-
04	180600	X	113141	-0-	-67459	-0-	113141	2			N	-0-					-0-
05	183768	X	108059	-0-	-75709	-0-	524	1	107535	2	N	-0-					-0-

RT LIGHTNING WELL #: 1HB RRCID -> 295319 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 11619 PERF.12070 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	400954	X	339080	-0-	-61874	-0-	339080	2			N	-0-					-0-
01	400954	X	309802	-0-	-91152	-0-	309802	2			N	-0-					-0-
02	362152	X	267551	-0-	-94601	-0-	267551	2			N	-0-					-0-
03	353059	X	278105	-0-	-74954	-0-	278105	2			N	-0-					-0-
04	340470	X	252929	-0-	-87541	-0-	252929	2			N	-0-					-0-
05	339078	X	241420	-0-	-97658	-0-	524	1	240896	2	N	-0-					-0-

CLARK-ARMSTRONG B WELL #: 2H RRCID -> 295325 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13770 - 24236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	252433	X	252433	-0-	-0-	-0-	252433	2			N	-0-					-0-
01	564667	X	564667	-0-	-0-	-0-	564667	2			N	-0-					-0-
02	502762	X	502762	-0-	-0-	-0-	502762	2			N	-0-					-0-
03	545237	X	545237	-0-	-0-	-0-	545237	2			N	-0-					-0-
04	423321	X	423321	-0-	-0-	-0-	423321	2			N	-0-					-0-
05	200952	X	200952	-0-	-0-	-0-	524	1	200428	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BATTERY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 295433 COMPL. DATE 08/12/2023 TOTAL DEPTH 11536 PERF.12070 - 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
12	312790	X	306956	-0-	-5834	-0-	306956	2			N	-0-			-0-
01	312790	X	295463	-0-	-17327	-0-	295463	2			N	-0-			-0-
02	282520	X	248857	-0-	-33663	-0-	248857	2			N	-0-			-0-
03	311116	X	257158	-0-	-53958	-0-	257158	2			N	-0-			-0-
04	301080	X	228881	-0-	-72199	-0-	228881	2			N	-0-			-0-
05	306962	X	228010	-0-	-78952	-0-	524	1	227486	2	N	-0-			-0-

AMB WELL #: 1HB RRCID -> 295471 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11925 - 22985

12	638899	X	638899	-0-	-0-	-0-	638899	2			N	-0-			-0-
01	627409	X	579215	-0-	-48194	-0-	579215	2			N	-0-			-0-
02	566692	X	501914	-0-	-64778	-0-	501914	2			N	-0-			-0-
03	627409	X	538717	-0-	-88692	-0-	538717	2			N	-0-			-0-
04	607170	X	484601	-0-	-122569	-0-	484601	2			N	-0-			-0-
05	627409	X	475052	-0-	-152357	-0-	524	1	474528	2	N	-0-			-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 295499 COMPL. DATE 08/12/2023 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11880 - 22920

12	281728	X	239108	-0-	-42620	-0-	239108	2			N	-0-			-0-
01	281728	X	232204	-0-	-49524	-0-	232204	2			N	-0-			-0-
02	246120	X	201669	-0-	-44451	-0-	201669	2			N	-0-			-0-
03	254138	X	213955	-0-	-40183	-0-	213955	2			N	-0-			-0-
04	245940	X	198466	-0-	-47474	-0-	198466	2			N	-0-			-0-
05	239103	X	197666	-0-	-41437	-0-	524	1	197142	2	N	-0-			-0-

CLARK-ARMSTRONG F WELL #: 6H RRCID -> 295590 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13825 - 25286

12	354341	X	354341	-0-	-0-	-0-	354341	2			N	-0-			-0-
01	794994	X	794994	-0-	-0-	-0-	794994	2			N	-0-			-0-
02	628925	X	628925	-0-	-0-	-0-	628925	2			N	-0-			-0-
03	669673	X	669673	-0-	-0-	-0-	669673	2			N	-0-			-0-
04	616700	X	616700	-0-	-0-	-0-	616700	2			N	-0-			-0-
05	248902	X	248902	-0-	-0-	-0-	524	1	248378	2	N	-0-			-0-

CLARK-ARMSTRONG D WELL #: 4H RRCID -> 295591 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13870 - 24771

12	254529	X	254529	-0-	-0-	-0-	254529	2			N	-0-			-0-
01	622401	X	622401	-0-	-0-	-0-	622401	2			N	-0-			-0-
02	516321	X	516321	-0-	-0-	-0-	516321	2			N	-0-			-0-
03	539965	X	539965	-0-	-0-	-0-	539965	2			N	-0-			-0-
04	494580	X	494580	-0-	-0-	-0-	494580	2			N	-0-			-0-
05	197804	X	197804	-0-	-0-	-0-	524	1	197280	2	N	-0-			-0-

MALCOLM GU WELL #: 4H RRCID -> 295595 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13585 - 24626

12	388201	X	388201	-0-	-0-	-0-	388201	2			N	-0-			-0-
01	692409	X	692409	-0-	-0-	-0-	692409	2			N	-0-			-0-
02	589438	X	589438	-0-	-0-	-0-	589438	2			N	-0-			-0-
03	608965	X	608965	-0-	-0-	-0-	608965	2			N	-0-			-0-
04	547695	X	547695	-0-	-0-	-0-	547695	2			N	-0-			-0-
05	280362	X	280362	-0-	-0-	-0-	524	1	279838	2	N	-0-			-0-

CLARK-ARMSTRONG D WELL #: 5HB RRCID -> 295669 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13425 - 24321

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
CLARK-ARMSTRONG B WELL #: 3HB RRCID -> 295740 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13385 - 23851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 5H WELL #: 5H RRCID -> 295801 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15733 PERF.15990 - 22831

12	294655	X	238285	-0-	-56370	-0-	238285	2			N	-0-			-0-
01	294655	X	221291	-0-	-73364	-0-	221291	2			N	-0-			-0-
02	266140	X	178819	-0-	-87321	-0-	178819	2			N	-0-			-0-
03	269607	X	145668	-0-	-123939	-0-	145668	2			N	-0-			-0-
04	230610	X	162644	-0-	-67966	-0-	162644	2			N	-0-			-0-
05	238297	X	79621	-0-	-158676	-0-	238	1	79383	2	N	-0-			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 6HB WELL #: 6HB RRCID -> 295862 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15295 PERF.15670 - 22231

12	295244	X	212215	-0-	-83029	-0-	212215	2			N	-0-			-0-
01	295244	X	199963	-0-	-95281	-0-	199963	2			N	-0-			-0-
02	253316	X	162328	-0-	-90988	-0-	162328	2			N	-0-			-0-
03	280457	X	161411	-0-	-119046	-0-	161411	2			N	-0-			-0-
04	239730	X	139633	-0-	-100097	-0-	139633	2			N	-0-			-0-
05	212226	X	132155	-0-	-80071	-0-	524	1	131631	2	N	-0-			-0-

CLARK-ARMSTRONG A WELL #: 1HB RRCID -> 295876 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13475 - 24171

12	447850	X	447850	-0-	-0-	-0-	447850	2			N	-0-			-0-
01	446493	X	400531	-0-	-45962	-0-	400531	2			N	-0-			-0-
02	403284	X	349077	-0-	-54207	-0-	349077	2			N	-0-			-0-
03	447857	X	368392	-0-	-79465	-0-	368392	2			N	-0-			-0-
04	433410	X	328251	-0-	-105159	-0-	328251	2			N	-0-			-0-
05	447857	X	317235	-0-	-130622	-0-	524	1	316711	2	N	-0-			-0-

GLASS ONION GU WELL #: 5H RRCID -> 295885 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13500 - 21801

12	292423	X	292423	-0-	-0-	-0-	292423	2			N	-0-			-0-
01	290160	X	280390	-0-	-9770	-0-	280390	2			N	-0-			-0-
02	283472	X	243589	-0-	-39883	-0-	243589	2			N	-0-			-0-
03	313844	X	251915	-0-	-61929	-0-	251915	2			N	-0-			-0-
04	303720	X	224140	-0-	-79580	-0-	224140	2			N	-0-			-0-
05	292423	X	210952	-0-	-81471	-0-	524	1	210428	2	N	-0-			-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295958 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 16420 PERF.16420 - 24675

12	107446	X	-0-	-0-	-107446	-0-					N	-0-			-0-
01	28024	X	-0-	-0-	-28024	-0-					N	-0-			-0-
02	4844	X	-0-	-0-	-4844	-0-					N	-0-			-0-
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	1			N	-0-			-0-

APATO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295982 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 15824 PERF.16060 - 24441

12	733460	X	488352	-0-	-245108	-0-	488352	2			N	-0-			-0-
01	734328	X	423951	-0-	-310377	-0-	423951	2			N	-0-			-0-
02	663264	X	371666	-0-	-291598	-0-	371666	2			N	-0-			-0-
03	734328	X	387044	-0-	-347284	-0-	387044	2			N	-0-			-0-
04	688320	X	335050	-0-	-353270	-0-	335050	2			N	-0-			-0-
05	488343	X	308584	-0-	-179759	-0-	524	1	308060	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

APATO UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 295984 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15780 - 23881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	683395	X	509178	-0-	-174217	-0-	509178	2			N	-0-			-0-
01	683426	X	444387	-0-	-239039	-0-	444387	2			N	-0-			-0-
02	617288	X	354652	-0-	-262636	-0-	354652	2			N	-0-			-0-
03	683426	X	341688	-0-	-341738	-0-	341688	2			N	-0-			-0-
04	593280	X	279477	-0-	-313803	-0-	279477	2			N	-0-			-0-
05	509175	X	245512	-0-	-263663	-0-	524	1	244988	2	N	-0-			-0-

CLARK-ARMSTRONG F WELL #: 7HB RRCID -> 295993 COMPL. DATE 02/04/2024 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13600 - 25165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

APATO UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 295994 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 15547 PERF.15615 - 23826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	605740	X	469000	-0-	-136740	-0-	469000	2			N	-0-			-0-
01	605740	X	418593	-0-	-187147	-0-	418593	2			N	-0-			-0-
02	543732	X	341518	-0-	-202214	-0-	341518	2			N	-0-			-0-
03	573872	X	339182	-0-	-234690	-0-	339182	2			N	-0-			-0-
04	497370	X	290696	-0-	-206674	-0-	290696	2			N	-0-			-0-
05	468999	X	264581	-0-	-204418	-0-	524	1	264057	2	N	-0-			-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 3H RRCID -> 296146 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13635 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	322865	X	306531	-0-	-16334	-0-	306531	2			N	-0-			-0-
01	322865	X	277705	-0-	-45160	-0-	277705	2			N	-0-			-0-
02	291620	X	220164	-0-	-71456	-0-	220164	2			N	-0-			-0-
03	314991	X	218992	-0-	-95999	-0-	218992	2			N	-0-			-0-
04	304830	X	185522	-0-	-119308	-0-	185522	2			N	-0-			-0-
05	306528	X	174301	-0-	-132227	-0-	524	1	173777	2	N	-0-			-0-

MALCOLM GU WELL #: 5HB RRCID -> 296195 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 12809 PERF.13105 - 24145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BRACHI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296281 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15841 PERF.16072 - 25611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	620682	X	435689	-0-	-184993	-0-	435689	2			N	-0-			-0-
01	620682	X	534896	-0-	-85786	-0-	534896	2			N	-0-			-0-
02	557676	X	391387	-0-	-166289	-0-	391387	2			N	-0-			-0-
03	617427	X	339697	-0-	-277730	-0-	339697	2			N	-0-			-0-
04	589830	X	299101	-0-	-290729	-0-	299101	2			N	-0-			-0-
05	534905	X	279676	-0-	-255229	-0-	524	1	279152	2	N	-0-			-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296323 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 15979 PERF.16005 - 24150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	424762	X	331154	-0-	-93608	-0-	331154	2			N	-0-			-0-
01	424762	X	314938	-0-	-109824	-0-	314938	2			N	-0-			-0-
02	368676	X	222562	-0-	-146114	-0-	222562	2			N	-0-			-0-
03	401419	X	218876	-0-	-182543	-0-	218876	2			N	-0-			-0-
04	349770	X	201914	-0-	-147856	-0-	201914	2			N	-0-			-0-
05	331142	X	163581	-0-	-167561	-0-	524	1	163057	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
TTOPS-ACLCO HAY G.U. 2 A WELL #: 1H RRCID -> 296396 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 15498 PERF.15949 - 24277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	W	770070	-0-	770070	770070	770070	2			N	-0-			-0-
02	1981453	X	1211383	-0-	-770070	-0-	1211383	2			N	-0-			-0-
03	1456179	X	1456179	-0-	-0-	-0-	1456179	2			N	-0-			-0-
04	1339323	X	1339323	-0-	-0-	-0-	1339323	2			N	-0-			-0-
05	673448	X	673448	-0-	-0-	-0-	524	1	672924	2	N	-0-			-0-

BSI BLUE JAYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296415 COMPL. DATE 02/21/2024 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14720 - 24475

12	540857	X	434080	-0-	-106777	-0-	434080	2			N	-0-			-0-
01	540857	X	418161	-0-	-122696	-0-	418161	2			N	-0-			-0-
02	488516	X	340953	-0-	-147563	-0-	340953	2			N	-0-			-0-
03	525977	X	343818	-0-	-182159	-0-	343818	2			N	-0-			-0-
04	448320	X	300844	-0-	-147476	-0-	300844	2			N	-0-			-0-
05	434093	X	281623	-0-	-152470	-0-	524	1	281099	2	N	-0-			-0-

BRACHI UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296418 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15710 - 24571

12	686619	X	487255	-0-	-199364	-0-	487255	2			N	-0-			-0-
01	686619	X	446346	-0-	-240273	-0-	446346	2			N	-0-			-0-
02	563416	X	365758	-0-	-197658	-0-	365758	2			N	-0-			-0-
03	579576	X	363165	-0-	-216411	-0-	363165	2			N	-0-			-0-
04	508320	X	308892	-0-	-199428	-0-	308892	2			N	-0-			-0-
05	487258	X	279273	-0-	-207985	-0-	524	1	278749	2	N	-0-			-0-

CHENZO GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296426 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 13109 PERF.13455 - 21561

12	569589	X	569589	-0-	-0-	-0-	569589	2			N	-0-			-0-
01	514947	X	514947	-0-	-0-	-0-	514947	2			N	-0-			-0-
02	421595	X	421595	-0-	-0-	-0-	421595	2			N	-0-			-0-
03	438099	X	438099	-0-	-0-	-0-	438099	2			N	-0-			-0-
04	388591	X	388591	-0-	-0-	-0-	388591	2			N	-0-			-0-
05	189376	X	189376	-0-	-0-	-0-	524	1	188852	2	N	-0-			-0-

SACAGAWEA WELL #: 5H RRCID -> 296429 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13540 - 19801

12	377967	X	377967	-0-	-0-	-0-	377967	2			N	-0-			-0-
01	356168	X	356168	-0-	-0-	-0-	356168	2			N	-0-			-0-
02	297597	X	297597	-0-	-0-	-0-	297597	2			N	-0-			-0-
03	307611	X	307611	-0-	-0-	-0-	307611	2			N	-0-			-0-
04	274320	X	274320	-0-	-0-	-0-	274320	2			N	-0-			-0-
05	117150	X	117150	-0-	-0-	-0-	524	1	116626	2	N	-0-			-0-

CHENZO GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296435 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13070 - 21171

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-

SACAGAWEA WELL #: 6HB RRCID -> 296440 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13160 - 19356

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
TTOPS-ACLCO HAY G.U. 2 A WELL #: 2HB RRCID -> 296441 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 15198 PERF.15822 - 23982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296456 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 15417 PERF.15600 - 23940

12	535401	X	427005	-0-	-108396	-0-	427005	2			N	-0-			-0-
01	535401	X	470127	-0-	-65274	-0-	470127	2			N	-0-			-0-
02	483588	X	383245	-0-	-100343	-0-	383245	2			N	-0-			-0-
03	491299	X	491299	-0-	-0-	-0-	491299	2			N	-0-			-0-
04	454950	X	447880	-0-	-7070	-0-	447880	2			N	-0-			-0-
05	470115	X	423291	-0-	-46824	-0-	524	1	422767	2	N	-0-			-0-

BSI BLUE JAYS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296506 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 14089 PERF.14340 - 23575

12	541105	X	415761	-0-	-125344	-0-	415761	2			N	-0-			-0-
01	541105	X	405731	-0-	-135374	-0-	405731	2			N	-0-			-0-
02	458892	X	328451	-0-	-130441	-0-	328451	2			N	-0-			-0-
03	479880	X	327587	-0-	-152293	-0-	327587	2			N	-0-			-0-
04	431400	X	283252	-0-	-148148	-0-	283252	2			N	-0-			-0-
05	415772	X	260742	-0-	-155030	-0-	524	1	260218	2	N	-0-			-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296513 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 15538 PERF.15640 - 23635

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1168156	X	1168156	-0-	-0-	-0-	1168156	2			N	-0-			-0-
02	586847	X	586847	-0-	-0-	-0-	586847	2			N	-0-			-0-
03	1440636	X	1440636	-0-	-0-	-0-	1440636	2			N	-0-			-0-
04	1304934	X	1304934	-0-	-0-	-0-	1304934	2			N	-0-			-0-
05	641358	X	641358	-0-	-0-	-0-	524	1	640834	2	N	-0-			-0-

SACAGAWEA WELL #: 7H RRCID -> 296519 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 13372 PERF.13755 - 20031

12	589426	X	589426	-0-	-0-	-0-	589426	2			N	-0-			-0-
01	530095	X	530095	-0-	-0-	-0-	530095	2			N	-0-			-0-
02	455907	X	455907	-0-	-0-	-0-	455907	2			N	-0-			-0-
03	475647	X	475647	-0-	-0-	-0-	475647	2			N	-0-			-0-
04	440609	X	440609	-0-	-0-	-0-	440609	2			N	-0-			-0-
05	192656	X	192656	-0-	-0-	-0-	524	1	192132	2	N	-0-			-0-

SACAGAWEA WELL #: 8HB RRCID -> 296531 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 12938 PERF.13400 - 19571

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-

BLUE JAY - BLACKBIRD WELL #: 1H RRCID -> 296534 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13550 - 20565

12	285820	X	266602	-0-	-19218	-0-	266602	2			N	-0-			-0-
01	285820	X	272973	-0-	-12847	-0-	272973	2			N	-0-			-0-
02	258160	X	233879	-0-	-24281	-0-	233879	2			N	-0-			-0-
03	283123	X	247589	-0-	-35534	-0-	247589	2			N	-0-			-0-
04	273990	X	208150	-0-	-65840	-0-	208150	2			N	-0-			-0-
05	272986	X	189514	-0-	-83472	-0-	524	1	188990	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BRACHI UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296556 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15506 PERF.15530 - 25071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	559705	X	498540	-0-	-61165	-0-	498540	2			N	-0-			-0-
01	559705	X	473686	-0-	-86019	-0-	473686	2			N	-0-			-0-
02	483532	X	398834	-0-	-84698	-0-	398834	2			N	-0-			-0-
03	535339	X	400726	-0-	-134613	-0-	400726	2			N	-0-			-0-
04	518070	X	350285	-0-	-167785	-0-	350285	2			N	-0-			-0-
05	498542	X	324491	-0-	-174051	-0-	524	1	323967	2	N	-0-			-0-

BRACHI-SABER B WELL #: 6HB RRCID -> 296557 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15449 PERF.15570 - 25110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	524264	X	524264	-0-	-0-	-0-	524264	2			N	-0-			-0-
01	488872	X	488872	-0-	-0-	-0-	488872	2			N	-0-			-0-
02	439708	X	439708	-0-	-0-	-0-	439708	2			N	-0-			-0-
03	464660	X	464660	-0-	-0-	-0-	464660	2			N	-0-			-0-
04	411686	X	411686	-0-	-0-	-0-	411686	2			N	-0-			-0-
05	386110	X	386110	-0-	-0-	-0-	524	1	385586	2	N	-0-			-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 4H RRCID -> 296604 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13515 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	301723	X	280225	-0-	-21498	-0-	280225	2			N	-0-			-0-
01	314092	X	258278	-0-	-55814	-0-	258278	2			N	-0-			-0-
02	283696	X	216912	-0-	-66784	-0-	216912	2			N	-0-			-0-
03	314092	X	221556	-0-	-92536	-0-	221556	2			N	-0-			-0-
04	286260	X	197916	-0-	-88344	-0-	197916	2			N	-0-			-0-
05	280240	X	190449	-0-	-89791	-0-	524	1	189925	2	N	-0-			-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 2H RRCID -> 296605 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13605 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	313875	X	275640	-0-	-38235	-0-	275640	2			N	-0-			-0-
01	301723	X	259756	-0-	-41967	-0-	259756	2			N	-0-			-0-
02	254100	X	215987	-0-	-38113	-0-	215987	2			N	-0-			-0-
03	278690	X	204388	-0-	-74302	-0-	204388	2			N	-0-			-0-
04	269280	X	171581	-0-	-97699	-0-	171581	2			N	-0-			-0-
05	275652	X	156312	-0-	-119340	-0-	524	1	155788	2	N	-0-			-0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 296676 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 16507 PERF.22765 - 25125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296695 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 15213 PERF.15305 - 23670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	735289	X	648252	-0-	-87037	-0-	648252	2			N	-0-			-0-
01	735289	X	666336	-0-	-68953	-0-	666336	2			N	-0-			-0-
02	664132	X	588045	-0-	-76087	-0-	588045	2			N	-0-			-0-
03	684077	X	618983	-0-	-65094	-0-	618983	2			N	-0-			-0-
04	645660	X	559192	-0-	-86468	-0-	559192	2			N	-0-			-0-
05	666345	X	535861	-0-	-130484	-0-	524	1	535337	2	N	-0-			-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 296839 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 15320 PERF.15648 - 23902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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

BRACHI-SABER A WELL #: 5H RRCID -> 296851 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15868 PERF.16060 - 25476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	727849	X	619111	-0-	-108738	-0-	619111	2			N	-0-			-0-
01	727849	X	596663	-0-	-131186	-0-	596663	2			N	-0-			-0-
02	657412	X	515884	-0-	-141528	-0-	515884	2			N	-0-			-0-
03	694741	X	525948	-0-	-168793	-0-	525948	2			N	-0-			-0-
04	631500	X	453523	-0-	-177977	-0-	453523	2			N	-0-			-0-
05	619101	X	412243	-0-	-206858	-0-	524	1	411719	2	N	-0-			-0-

LEO-NILLA-WILLOW A WELL #: 1H RRCID -> 296867 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13710 - 24700

12	405463	X	405463	-0-	-0-	-0-	405463	2			N	-0-			-0-
01	766616	X	766616	-0-	-0-	-0-	766616	2			N	-0-			-0-
02	650791	X	650791	-0-	-0-	-0-	650791	2			N	-0-			-0-
03	696613	X	696613	-0-	-0-	-0-	696613	2			N	-0-			-0-
04	639687	X	639687	-0-	-0-	-0-	639687	2			N	-0-			-0-
05	293888	X	293888	-0-	-0-	-0-	524	1	293364	2	N	-0-			-0-

GLASS ONION GU WELL #: 6H RRCID -> 296875 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13405 - 19356

12	302777	X	252380	-0-	-50397	-0-	252380	2			N	-0-			-0-
01	302777	X	224652	-0-	-78125	-0-	224652	2			N	-0-			-0-
02	273476	X	182822	-0-	-90654	-0-	182822	2			N	-0-			-0-
03	274319	X	179887	-0-	-94432	-0-	179887	2			N	-0-			-0-
04	262500	X	156254	-0-	-106246	-0-	156254	2			N	-0-			-0-
05	252371	X	144922	-0-	-107449	-0-	524	1	144398	2	N	-0-			-0-

HARVESTER WELL #: 1HB RRCID -> 296876 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11995 - 20695

12	575670	X	359653	-0-	-216017	-0-	359653	2			N	-0-			-0-
01	575670	X	491822	-0-	-83848	-0-	491822	2			N	-0-			-0-
02	519960	X	430842	-0-	-89118	-0-	430842	2			N	-0-			-0-
03	446171	X	446171	-0-	-0-	-0-	446171	2			N	-0-			-0-
04	475950	X	394051	-0-	-81899	-0-	394051	2			N	-0-			-0-
05	491815	X	383836	-0-	-107979	-0-	524	1	383312	2	N	-0-			-0-

HARVESTER WELL #: 2HB RRCID -> 296877 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11561 PERF.11845 - 20375

12	501208	X	412794	-0-	-88414	-0-	412794	2			N	-0-			-0-
01	501208	X	448733	-0-	-52475	-0-	448733	2			N	-0-			-0-
02	171164	X	32960	-0-	-138204	-0-	32960	2			N	-0-			-0-
03	338562	X	338562	-0-	-0-	-0-	338562	2			N	-0-			-0-
04	332658	X	332658	-0-	-0-	-0-	332658	2			N	-0-			-0-
05	314808	X	314808	-0-	-0-	-0-	524	1	314284	2	N	-0-			-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296886 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 15216 PERF.15405 - 25065

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WILLOW-NILLA-LEO A WELL #: 4H RRCID -> 296887 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13835 - 24656

12	370078	X	301325	-0-	-68753	-0-	301325	2			N	-0-			-0-
01	370078	X	293351	-0-	-76727	-0-	293351	2			N	-0-			-0-
02	324341	X	324341	-0-	-0-	-0-	324341	2			N	-0-			-0-
03	407472	X	407472	-0-	-0-	-0-	407472	2			N	-0-			-0-
04	340451	X	340451	-0-	-0-	-0-	340451	2			N	-0-			-0-
05	359104	X	218633	-0-	-140471	-0-	524	1	218109	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CHENZO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296892 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13570 - 20901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	530157	X	530157	-0-	-0-	-0-	530157	2			N	-0-			-0-
01	481309	X	481309	-0-	-0-	-0-	481309	2			N	-0-			-0-
02	402810	X	402810	-0-	-0-	-0-	402810	2			N	-0-			-0-
03	396340	X	396340	-0-	-0-	-0-	396340	2			N	-0-			-0-
04	350794	X	350794	-0-	-0-	-0-	350794	2			N	-0-			-0-
05	176806	X	176806	-0-	-0-	-0-	524	1	176282	2	N	-0-			-0-

LEO-NILLA-WILLOW A WELL #: 2HB RRCID -> 296893 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13053 PERF.13300 - 24215

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-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296902 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 10838 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-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296914 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 15564 PERF.15835 - 25465

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	680078	X	1436777	-0-	756699	-0-	1436777	2			N	-0-			-0-
*04	1394747	X	1394747	-0-	-0-	-0-	1394747	2			N	-0-			-0-
05	680078	X	NO RPT	-0-	-680078	-0-					N	NO RPT			-0-

SILVER HAMMER - SADIE A WELL #: 1H RRCID -> 296915 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13983 PERF.13985 - 21925

12	821680	X	821680	-0-	-0-	-0-	821680	2			N	-0-			-0-
01	754757	X	754757	-0-	-0-	-0-	754757	2			N	-0-			-0-
02	650065	X	650065	-0-	-0-	-0-	650065	2			N	-0-			-0-
03	681712	X	681712	-0-	-0-	-0-	681712	2			N	-0-			-0-
04	578482	X	578482	-0-	-0-	-0-	578482	2			N	-0-			-0-
05	298077	X	298077	-0-	-0-	-0-	524	1	297553	2	N	-0-			-0-

CHIPPER - SALLY RIDE A WELL #: 3H RRCID -> 296916 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13865 - 21065

12	1229672	X	393802	-0-	-835870	-0-	393802	2			N	-0-			-0-
01	377325	X	377325	-0-	-0-	-0-	377325	2			N	-0-			-0-
02	332927	X	332927	-0-	-0-	-0-	332927	2			N	-0-			-0-
03	343891	X	343891	-0-	-0-	-0-	343891	2			N	-0-			-0-
04	305738	X	305738	-0-	-0-	-0-	305738	2			N	-0-			-0-
05	293017	X	293017	-0-	-0-	-0-	524	1	292493	2	N	-0-			-0-

CHIPPER - SALLY RIDE B WELL #: 4H RRCID -> 296917 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13750 - 20950

12	1203137	X	373237	-0-	-829900	-0-	373237	2			N	-0-			-0-
01	345360	X	345360	-0-	-0-	-0-	345360	2			N	-0-			-0-
02	311202	X	311202	-0-	-0-	-0-	311202	2			N	-0-			-0-
03	324682	X	324682	-0-	-0-	-0-	324682	2			N	-0-			-0-
04	281916	X	281916	-0-	-0-	-0-	281916	2			N	-0-			-0-
05	266697	X	266697	-0-	-0-	-0-	524	1	266173	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BRAHMAS WELL #: 2HB RRCID -> 296918 COMPL. DATE 07/30/2024 TOTAL DEPTH 14279 PERF.14505 - 24225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	618681	X	618681	-0-	-0-	-0-	618681	2			N	-0-			-0-
01	609243	X	553767	-0-	-55476	-0-	553767	2			N	-0-			-0-
02	550284	X	481122	-0-	-69162	-0-	481122	2			N	-0-			-0-
03	609243	X	490470	-0-	-118773	-0-	490470	2			N	-0-			-0-
04	589590	X	480330	-0-	-109260	-0-	480330	2			N	-0-			-0-
05	609243	X	459503	-0-	-149740	-0-	524	1	458979	2	N	-0-			-0-

LOGAN WELL #: 1H RRCID -> 296920 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 11048 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 #: 4HB RRCID -> 296954 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 15229 PERF.15570 - 25340

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	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-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 296955 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 15586 PERF.16065 - 25800

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	1431131	X	1431131	-0-	-0-	-0-	1431131	2			N	-0-			-0-
04	1399619	X	1399619	-0-	-0-	-0-	1399619	2			N	-0-			-0-
05	766599	X	690157	-0-	-76442	-0-	524	1	689633	2	N	-0-			-0-

SILVER HAMMER - SADIE A WELL #: 2HB RRCID -> 296956 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13545 - 21205

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-

SILVER HAMMER - SADIE B WELL #: 4HB RRCID -> 296957 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13605 - 21605

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-

SILVER HAMMER - SADIE B WELL #: 3H RRCID -> 296958 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13795 - 21905

12	824600	X	824600	-0-	-0-	-0-	824600	2			N	-0-			-0-
01	802696	X	802696	-0-	-0-	-0-	802696	2			N	-0-			-0-
02	696664	X	696664	-0-	-0-	-0-	696664	2			N	-0-			-0-
03	726479	X	726479	-0-	-0-	-0-	726479	2			N	-0-			-0-
04	651415	X	651415	-0-	-0-	-0-	651415	2			N	-0-			-0-
05	365647	X	365647	-0-	-0-	-0-	524	1	365123	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KTULU WELL #: 1HB RRCID -> 296960 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11815 - 22205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		406033	-0-	406033	610882	406033	2			N	-0-			-0-
01	DELQ PR		519038	-0-	519038	1129920	519038	2			N	-0-			-0-
02	1582724	X	452804	-0-	-1129920	-0-	452804	2			N	-0-			-0-
03	486766	X	486766	-0-	-0-	-0-	486766	2			N	-0-			-0-
*04	432066	X	432066	-0-	-0-	-0-	432066	2			N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAHMAS WELL #: 4HB RRCID -> 296974 COMPL. DATE 07/30/2024 TOTAL DEPTH 14241 PERF.14466 - 24111

12	587016	X	558258	-0-	-28758	-0-	558258	2			N	-0-			-0-
01	587016	X	538326	-0-	-48690	-0-	538326	2			N	-0-			-0-
02	530208	X	473924	-0-	-56284	-0-	473924	2			N	-0-			-0-
03	587016	X	472806	-0-	-114210	-0-	472806	2			N	-0-			-0-
04	568080	X	416138	-0-	-151942	-0-	416138	2			N	-0-			-0-
05	558248	X	391001	-0-	-167247	-0-	524	1	390477	2	N	-0-			-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 8HB RRCID -> 296979 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 15228 PERF.15547 - 23817

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		564895	-0-	564895	564895	564895	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		634072	-0-	634072	1198967	634072	2			N	-0-			-0-
03	DELQ PR		634927	-0-	634927	1833894	634927	2			N	-0-			-0-
*04	2412192	X	578298	-0-	-1833894	-0-	578298	2			N	-0-			-0-
05	856406	X	559569	-0-	-296837	-0-	559569	2			N	-0-			-0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 296994 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 16540 PERF.16835 - 25525

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	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-

CHIPPER-SALLY RIDE-S. TIMBER A WELL #: 5H RRCID -> 297022 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13790 - 20990

12	1031427	X	306517	-0-	-724910	-0-	306517	2			N	-0-			-0-
01	285742	X	285742	-0-	-0-	-0-	285742	2			N	-0-			-0-
02	276163	X	276163	-0-	-0-	-0-	276163	2			N	-0-			-0-
03	285055	X	285055	-0-	-0-	-0-	285055	2			N	-0-			-0-
04	255329	X	255329	-0-	-0-	-0-	255329	2			N	-0-			-0-
05	243767	X	243767	-0-	-0-	-0-	524	1	243243	2	N	-0-			-0-

CHIPPER WELL #: 2H RRCID -> 297026 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13605 - 24036

12	1493806	X	472836	-0-	-1020970	-0-	472836	2			N	-0-			-0-
01	445789	X	445789	-0-	-0-	-0-	445789	2			N	-0-			-0-
02	402342	X	402342	-0-	-0-	-0-	402342	2			N	-0-			-0-
03	435720	X	435720	-0-	-0-	-0-	435720	2			N	-0-			-0-
04	393729	X	393729	-0-	-0-	-0-	393729	2			N	-0-			-0-
05	400396	X	386256	-0-	-14140	-0-	524	1	385732	2	N	-0-			-0-

CHENZO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 297096 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 21191

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
CHIPPER WELL #: 1H RRCID -> 297126 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13600 - 24926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1712098	X	539331	-0-	-1172767	-0-	539331	2			N	-0-			-0-
01	537449	X	537449	-0-	-0-	-0-	537449	2			N	-0-			-0-
02	510390	X	510390	-0-	-0-	-0-	510390	2			N	-0-			-0-
03	545809	X	545809	-0-	-0-	-0-	545809	2			N	-0-			-0-
04	506896	X	506896	-0-	-0-	-0-	506896	2			N	-0-			-0-
05	497705	X	497705	-0-	-0-	-0-	524	1	497181	2	N	-0-			-0-

WILLOW-NILLA A WELL #: 3H RRCID -> 297324 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13770 - 24191

12	453964	X	399999	-0-	-53965	-0-	399999	2			N	-0-			-0-
01	455204	X	373999	-0-	-81205	-0-	373999	2			N	-0-			-0-
02	411152	X	314173	-0-	-96979	-0-	314173	2			N	-0-			-0-
03	455204	X	321982	-0-	-133222	-0-	321982	2			N	-0-			-0-
04	420030	X	292298	-0-	-127732	-0-	292298	2			N	-0-			-0-
05	399993	X	285250	-0-	-114743	-0-	524	1	284726	2	N	-0-			-0-

BRAHMAS WELL #: 6HB RRCID -> 297349 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 14234 PERF.14470 - 24071

12	606570	X	606570	-0-	-0-	-0-	606570	2			N	-0-			-0-
01	587016	X	561276	-0-	-25740	-0-	561276	2			N	-0-			-0-
02	530208	X	472461	-0-	-57747	-0-	472461	2			N	-0-			-0-
03	587016	X	484896	-0-	-102120	-0-	484896	2			N	-0-			-0-
04	568080	X	432942	-0-	-135138	-0-	432942	2			N	-0-			-0-
05	587016	X	410698	-0-	-176318	-0-	524	1	410174	2	N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297367 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13535 - 20136

12	812974	X	255145	-0-	-557829	-0-	255145	2			N	-0-			-0-
01	233462	X	233462	-0-	-0-	-0-	233462	2			N	-0-			-0-
02	260596	X	194945	-0-	-65651	-0-	194945	2			N	-0-			-0-
03	288517	X	199037	-0-	-89480	-0-	199037	2			N	-0-			-0-
04	269310	X	175039	-0-	-94271	-0-	175039	2			N	-0-			-0-
05	255130	X	167803	-0-	-87327	-0-	524	1	167279	2	N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297606 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13460 - 20321

12	1057873	X	298702	-0-	-759171	-0-	298702	2			N	-0-			-0-
01	271420	X	271420	-0-	-0-	-0-	271420	2			N	-0-			-0-
02	363188	X	222729	-0-	-140459	-0-	222729	2			N	-0-			-0-
03	402101	X	230784	-0-	-171317	-0-	230784	2			N	-0-			-0-
04	357060	X	205867	-0-	-151193	-0-	205867	2			N	-0-			-0-
05	298716	X	193550	-0-	-105166	-0-	524	1	193026	2	N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 297616 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13645 - 21251

12	1095951	X	340783	-0-	-755168	-0-	340783	2			N	-0-			-0-
01	293348	X	293348	-0-	-0-	-0-	293348	2			N	-0-			-0-
02	357000	X	258650	-0-	-98350	-0-	258650	2			N	-0-			-0-
03	395250	X	265036	-0-	-130214	-0-	265036	2			N	-0-			-0-
04	359910	X	236507	-0-	-123403	-0-	236507	2			N	-0-			-0-
05	340783	X	223182	-0-	-117601	-0-	524	1	222658	2	N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297652 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13585 - 18811

12	1034823	X	309410	-0-	-725413	-0-	309410	2			N	-0-			-0-
01	273123	X	273123	-0-	-0-	-0-	273123	2			N	-0-			-0-
02	347956	X	219608	-0-	-128348	-0-	219608	2			N	-0-			-0-
03	385237	X	216672	-0-	-168565	-0-	216672	2			N	-0-			-0-
04	340170	X	188321	-0-	-151849	-0-	188321	2			N	-0-			-0-
05	309411	X	173192	-0-	-136219	-0-	524	1	172668	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA SANDMAN UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 297778 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11990 - 20985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	756415	X	450028	-0-	-306387	-0-	450028	2			N	-0-					-0-
01	DELQ PR		586486	-0-	586486	586486	586486	2			N	-0-					-0-
02	1115328	X	528842	-0-	-586486	-0-	528842	2			N	-0-					-0-
03	566722	X	566722	-0-	-0-	-0-	566722	2			N	-0-					-0-
04	506856	X	506856	-0-	-0-	-0-	506856	2			N	-0-					-0-
05	586489	X	503444	-0-	-83045	-0-	524	1	502920	2	N	-0-					-0-

USA FUEL UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 297845 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11724 PERF.12075 - 21970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	849327	X	550690	-0-	-298637	-0-	550690	2			N	-0-					-0-
01	DELQ PR		526082	-0-	526082	526082	526082	2			N	-0-					-0-
02	972171	X	446089	-0-	-526082	-0-	446089	2			N	-0-					-0-
03	550684	X	457567	-0-	-93117	-0-	457567	2			N	-0-					-0-
04	532920	X	418520	-0-	-114400	-0-	418520	2			N	-0-					-0-
05	550684	X	409679	-0-	-141005	-0-	524	1	409155	2	N	-0-					-0-

WEST IRONOSA WELL #: 2H RRCID -> 298206 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 13721 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WEST IRONOSA WELL #: 3H RRCID -> 298207 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 13700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MARQUETTE-WEST IRONOSA C WELL #: 3H RRCID -> 298312 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 13585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MARQUETTE-WEST IRONOSA A WELL #: 1H RRCID -> 298326 COMPL. DATE 09/21/2024 TOTAL DEPTH 13658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MARQUETTE-WEST IRONOSA B WELL #: 2H RRCID -> 298342 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13521 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CORONADO-COLUMBUS B WELL #: 2H RRCID -> 298367 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 13595 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CORONADO-COLUMBUS A WELL #: 1H RRCID -> 298396 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 13565 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MEIR WELL #: 5H RRCID -> 298417 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 13445 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLY-MEIR-PIKE A WELL #: 3H RRCID -> 298550 COMPL. DATE 12/03/2024 TOTAL DEPTH 13423 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MEIR WELL #: 4H RRCID -> 298624 COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 13439 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLY-BYRD A WELL #: 1H RRCID -> 298751 COMPL. DATE 11/23/2024 TOTAL DEPTH 13379 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLY-PIKE A WELL #: 2H RRCID -> 298794 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 13388 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

HARVEY WELL #: 1HB RRCID -> 298890 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 13921 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHILOH WELL #: 3H RRCID -> 299051 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 12940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HORST EAST WELL #: 1H RRCID -> 299129 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 14789 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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-

ELBRUS WELL #: 1H RRCID -> 299132 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 14117 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHILOH WELL #: 2H RRCID -> 299144 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 12933 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	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-

HORST WEST WELL #: 1HB RRCID -> 299155 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 14466 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	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-

BANANA WELL #: 1HB RRCID -> 299156 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 14089 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SHILOH WELL #: 1H RRCID -> 299157 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 12933 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	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 (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ANTERO WELL #: 1H RRCID -> 299252 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 17059 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

SHILOH WELL #: 4H RRCID -> 299377 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 12984 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

DIAMER WELL #: 1H RRCID -> 299387 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 17236 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTERO-BOLIVAR A WELL #: 1H RRCID -> 299390 COMPL. DATE 02/20/2025 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	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-

RILEY WELL #: 1H RRCID -> 299401 COMPL. DATE 03/10/2025 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

CONGO UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 299437 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 15291 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA BOONE WELL #: 1H RRCID -> 299469 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 13241 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1768	3	7	9	N	6					125
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1744	3	6	9	N	5					130
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					130
03	1395	N	940	-0-	-455	-0-	940	3			N	-0-					130
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2717	3	21	9	N	19					149
05	3100	N	5164	-0-	2064	2064	5157	3	7	9	N	6					155

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	4836	X	3128	-0-	-1708	-0-	3128	3			Y	-0-					-0-
01	4836	X	3033	-0-	-1803	-0-	3033	3			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3016	-0-	-792	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3169	-0-	-210	-0-	3169	3			Y	-0-					-0-
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			Y	-0-					-0-
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	321	3	17	9	Y	15	18	1			7
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	313	3	25	9	Y	23	18	1			12
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	278	3	17	9	Y	15	17	1			10
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	310	3	39	9	Y	35	31	1			14
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	310	3	28	9	Y	25	30	1			9
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	320	3	15	9	Y	14	14	1			9

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

12	2821	X	2770	-0-	-51	-0-	2724	3	46	9	Y	42	37	1			22
01	2821	X	2663	-0-	-158	-0-	2619	3	44	9	Y	40	37	1			25
02	2520	X	2343	-0-	-177	-0-	2292	3	51	9	Y	46	55	1			16
03	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	2631	3	51	9	Y	46	36	1			26
04	2670	X	2662	-0-	-8	-0-	2621	3	41	9	Y	37	37	1			26
05	2759	X	2710	-0-	-49	-0-	2669	3	41	9	Y	37	46	1			17

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

12	4185	X	3891	-0-	-294	-0-	3882	3	9	9	Y	8					40
01	4154	X	3656	-0-	-498	-0-	3653	3	3	9	Y	3					43
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3786	3	10	9	Y	9					52
03	4092	X	4091	-0-	-1	-0-	4080	3	11	9	Y	10					62
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4006	3	9	9	Y	8					70
05	4216	X	3874	-0-	-342	-0-	3851	3	23	9	Y	21	43	1			48

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	3156	3	1	9	Y	1					18
01	3162	X	2269	-0-	-893	-0-	2268	3	1	9	Y	1					19
02	2856	X	2329	-0-	-527	-0-	2327	3	2	9	Y	2					21
03	3162	X	2544	-0-	-618	-0-	2543	3	1	9	Y	1					22
04	3060	X	2379	-0-	-681	-0-	2377	3	2	9	Y	2					24
05	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	3099	3	4	9	Y	4	15	1			13

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	3	N	-0-					60
01	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	3	N	-0-					60
02	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	3	N	-0-					60
03	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	3	N	-0-					60
04	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	3	N	-0-					60
05	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	11539	3	N	-0-					60

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	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-

BLUE DOME OPERATING, LLC 076741
JOHN B. GRIMES WELL #: 1H RRCID -> 291861 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11153 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129146	X	108304	-0-	-20842	-0-	108304	3	N	-0-					-0-
01	122047	X	107870	-0-	-14177	-0-	107870	3	N	-0-					-0-
02	98168	X	92577	-0-	-5591	-0-	92577	3	N	-0-					-0-
03	108407	X	91851	-0-	-16556	-0-	91851	3	N	-0-					-0-
04	104820	X	82778	-0-	-22042	-0-	82778	3	N	-0-					-0-
05	108314	X	82692	-0-	-25622	-0-	82692	3	N	-0-					-0-

JOHN B. GRIMES EAST WELL #: 2H RRCID -> 291862 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11202 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	109306	X	81284	-0-	-28022	-0-	81284	3	N	-0-					-0-
01	98549	X	75789	-0-	-22760	-0-	75789	3	N	-0-					-0-
02	83636	X	65832	-0-	-17804	-0-	65832	3	N	-0-					-0-
03	91109	X	77949	-0-	-13160	-0-	77949	3	N	-0-					-0-
04	79830	X	74914	-0-	-4916	-0-	74914	3	N	-0-					-0-
05	81282	X	74612	-0-	-6670	-0-	74612	3	N	-0-					-0-

BRYSON-RUDD EAST WELL #: 2H RRCID -> 293311 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11256 - 19268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105555	X	87716	-0-	-17839	-0-	87716	3	N	-0-					-0-
01	104935	X	80335	-0-	-24600	-0-	80335	3	N	-0-					-0-
02	92848	X	73198	-0-	-19650	-0-	73198	3	N	-0-					-0-
03	95325	X	78880	-0-	-16445	-0-	78880	3	N	-0-					-0-
04	88500	X	68271	-0-	-20229	-0-	68271	3	N	-0-					-0-
05	87730	X	73261	-0-	-14469	-0-	73261	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BLUE DOME OPERATING, LLC //CONT.// 076741
BRYSON-RUDD WELL #: 1H RRCID -> 293345 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11070 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77748	X	64869	-0-	-12879	-0-	64869	3			N	-0-					-0-
01	74245	X	64740	-0-	-9505	-0-	64740	3			N	-0-					-0-
02	67060	X	55793	-0-	-11267	-0-	55793	3			N	-0-					-0-
03	71269	X	60635	-0-	-10634	-0-	60635	3			N	-0-					-0-
04	65850	X	55492	-0-	-10358	-0-	55492	3			N	-0-					-0-
05	64883	X	55343	-0-	-9540	-0-	55343	3			N	-0-					-0-

TILLER WEST WELL #: 1H RRCID -> 293900 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11342 - 21485

12	194091	X	164860	-0-	-29231	-0-	164860	3			N	-0-					-0-
01	194091	X	156299	-0-	-37792	-0-	156299	3			N	-0-					-0-
02	172816	X	132184	-0-	-40632	-0-	132184	3			N	-0-					-0-
03	180854	X	135721	-0-	-45133	-0-	135721	3			N	-0-					-0-
04	159540	X	121438	-0-	-38102	-0-	121438	3			N	-0-					-0-
05	164858	X	118501	-0-	-46357	-0-	118501	3			N	-0-					-0-

TILLER SHELBY WELL #: 3H RRCID -> 294190 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11085 - 20284

12	194556	X	168176	-0-	-26380	-0-	168176	3			N	-0-					-0-
01	194556	X	151676	-0-	-42880	-0-	151676	3			N	-0-					-0-
02	174776	X	127491	-0-	-47285	-0-	127491	3			N	-0-					-0-
03	179304	X	131382	-0-	-47922	-0-	131382	3			N	-0-					-0-
04	162750	X	119679	-0-	-43071	-0-	119679	3			N	-0-					-0-
05	168175	X	118245	-0-	-49930	-0-	118245	3			N	-0-					-0-

TILLER EAST WELL #: 4H RRCID -> 294191 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11239 - 20186

12	112437	X	99985	-0-	-12452	-0-	99985	3			N	-0-					-0-
01	112437	X	90294	-0-	-22143	-0-	90294	3			N	-0-					-0-
02	90776	X	77074	-0-	-13702	-0-	77074	3			N	-0-					-0-
03	99975	X	85999	-0-	-13976	-0-	85999	3			N	-0-					-0-
04	96750	X	77571	-0-	-19179	-0-	77571	3			N	-0-					-0-
05	99975	X	76310	-0-	-23665	-0-	76310	3			N	-0-					-0-

TILLER BIRDWELL WELL #: 2H RRCID -> 294246 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11204 - 21393

12	200601	X	188383	-0-	-12218	-0-	188383	3			N	-0-					-0-
01	200601	X	172825	-0-	-27776	-0-	172825	3			N	-0-					-0-
02	176708	X	147084	-0-	-29624	-0-	147084	3			N	-0-					-0-
03	190278	X	152680	-0-	-37598	-0-	152680	3			N	-0-					-0-
04	182310	X	135623	-0-	-46687	-0-	135623	3			N	-0-					-0-
05	188387	X	135227	-0-	-53160	-0-	135227	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	1			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
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	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	952	1	3225	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	1648	-0-	-2413	-0-	665	1	983	2	Y	-0-					-0-
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	1118	1	3026	2	Y	-0-					-0-
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	1178	1	3652	2	Y	-0-					-0-
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	1017	1	3284	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4530	-0-	-58	-0-	1103	1	3427	2	Y	-0-					-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	968	1	3296	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	1783	-0-	-139	-0-	663	1	1120	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	902	1	2402	2	Y	-0-					-0-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	811	1	2402	2	Y	-0-					-0-
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	910	1	2935	2	Y	-0-					-0-
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	989	1	3087	2	Y	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

12	4154	X	1650	-0-	-2504	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
01	39392	X	39392	-0-	-0-	-0-	39392	2			N	-0-					-0-
02	22767	X	22767	-0-	-0-	-0-	22767	2			N	-0-					-0-
03	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	14613	-0-	-1377	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	9497	-0-	-7026	-0-	9497	2			N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

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-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

12	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	338	1	1143	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	397	-0-	-1091	-0-	271	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	511	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	351	1	1066	2	Y	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	360	1	1213	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	908	-0-	-456	-0-	253	1	655	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	1093	1	3708	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	3155	1	1774	2	Y	-0-					-0-
02	4284	X	2101	-0-	-2183	-0-	480	1	1621	2	Y	-0-					-0-
03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	1408	1	4557	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4434	-0-	-336	-0-	1086	1	3348	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4434	-0-	-495	-0-	1079	1	3355	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1239	1	4222	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	1375	-0-	-3585	-0-	546	1	829	2	Y	-0-					-0-
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	1271	1	3666	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	5335	-0-	-121	-0-	1271	1	4064	2	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4954	-0-	-326	-0-	1143	1	3811	2	Y	-0-					-0-
05	5456	X	5010	-0-	-446	-0-	1210	1	3800	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	1065	1	3557	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	730	-0-	-3021	-0-	354	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2334	-0-	-970	-0-	824	1	1510	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	2620	-0-	-1999	-0-	636	1	1984	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4229	-0-	-241	-0-	956	1	3273	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4244	-0-	-375	-0-	1020	1	3224	2	Y	-0-					-0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

12	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-
01	64125	X	64125	-0-	-0-	-0-	64125	2			N	-0-					-0-
02	121470	X	121470	-0-	-0-	-0-	121470	2			N	-0-					-0-
03	122448	X	122448	-0-	-0-	-0-	122448	2			N	-0-					-0-
04	45104	X	45104	-0-	-0-	-0-	45104	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

12	8773	X	7754	-0-	-1019	-0-	7754	3			Y	-0-					-0-
01	8990	X	5734	-0-	-3256	-0-	5734	3			Y	-0-					-0-
02	8120	X	749	-0-	-7371	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
03	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	11064	3			Y	-0-					-0-
04	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	3			Y	-0-					-0-
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	3			Y	-0-					-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

12	44113	X	32008	-0-	-12105	-0-	32008	3			N	-0-					-0-
01	39804	X	31442	-0-	-8362	-0-	31442	3			N	-0-					-0-
02	33096	X	27963	-0-	-5133	-0-	27963	3			N	-0-					-0-
03	34813	X	28877	-0-	-5936	-0-	28877	3			N	-0-					-0-
04	31920	X	28075	-0-	-3845	-0-	28075	3			N	-0-					-0-
05	32023	X	27770	-0-	-4253	-0-	27770	3			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

12	2108	X	104	-0-	-2004	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57715	X	57715	-0-	-0-	-0-	57715	3			N	-0-					-0-
01	69593	X	69593	-0-	-0-	-0-	69593	3			N	-0-					-0-
02	60614	X	60614	-0-	-0-	-0-	60614	3			N	-0-					-0-
03	50410	X	50410	-0-	-0-	-0-	50410	3			N	-0-					-0-
04	37170	X	37170	-0-	-0-	-0-	37170	3			N	-0-					-0-
05	37293	X	2463	-0-	-34830	-0-	2463	3			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

12	24707	X	20042	-0-	-4665	-0-	20042	2			Y	-0-					-0-
01	24707	X	20022	-0-	-4685	-0-	20022	2			Y	-0-					-0-
02	20440	X	18240	-0-	-2200	-0-	18240	2			Y	-0-					-0-
03	22630	X	19679	-0-	-2951	-0-	19679	2			Y	-0-					-0-
04	21390	X	18925	-0-	-2465	-0-	18925	2			Y	-0-					-0-
05	20181	X	19252	-0-	-929	-0-	19252	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

12	22568	X	20142	-0-	-2426	-0-	20142	2			Y	-0-					-0-
01	22568	X	19850	-0-	-2718	-0-	19850	2			Y	-0-					-0-
02	19292	X	17489	-0-	-1803	-0-	17489	2			Y	-0-					-0-
03	21359	X	18916	-0-	-2443	-0-	18916	2			Y	-0-					-0-
04	20550	X	17401	-0-	-3149	-0-	17401	2			Y	-0-					-0-
05	20150	X	17654	-0-	-2496	-0-	17654	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-

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181

12	28024	X	25295	-0-	-2729	-0-	25295	2			Y	-0-					-0-
01	28024	X	24033	-0-	-3991	-0-	24033	2			Y	-0-					-0-
02	24136	X	21086	-0-	-3050	-0-	21086	2			Y	-0-					-0-
03	26722	X	23807	-0-	-2915	-0-	23807	2			Y	-0-					-0-
04	25860	X	22571	-0-	-3289	-0-	22571	2			Y	-0-					-0-
05	25296	X	23224	-0-	-2072	-0-	23224	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

12	25637	X	22682	-0-	-2955	-0-	22682	2			Y	-0-					-0-
01	25637	X	21540	-0-	-4097	-0-	21540	2			Y	-0-					-0-
02	22092	X	20715	-0-	-1377	-0-	20715	2			Y	-0-					-0-
03	24459	X	22258	-0-	-2201	-0-	22258	2			Y	-0-					-0-
04	23370	X	21577	-0-	-1793	-0-	21577	2			Y	-0-					-0-
05	22940	X	21331	-0-	-1609	-0-	21331	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

12	24943	X	24943	-0-	-0-	-0-	24943	2			Y	-0-					-0-
01	24800	X	23346	-0-	-1454	-0-	23346	2			Y	-0-					-0-
02	22400	X	20424	-0-	-1976	-0-	20424	2			Y	-0-					-0-
03	24955	X	22267	-0-	-2688	-0-	22267	2			Y	-0-					-0-
04	24150	X	22220	-0-	-1930	-0-	22220	2			Y	-0-					-0-
05	24955	X	22910	-0-	-2045	-0-	22910	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14911	X	13484	-0-	-1427	-0-	13484	3			N	-0-					-0-
01	14849	X	13184	-0-	-1665	-0-	13184	3			N	-0-					-0-
02	12768	X	9965	-0-	-2803	-0-	9965	3			N	-0-					-0-
03	13981	X	13420	-0-	-561	-0-	13420	3			N	-0-					-0-
04	16065	X	16065	-0-	-0-	-0-	16065	3			N	-0-					-0-
05	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	17542	3			N	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26226	X	22694	-0-	-3532	-0-	22694	3			N	-0-					-0-
01	26226	X	22449	-0-	-3777	-0-	22449	3			N	-0-					-0-
02	21868	X	16452	-0-	-5416	-0-	16452	3			N	-0-					-0-
03	23808	X	23191	-0-	-617	-0-	23191	3			N	-0-					-0-
04	22710	X	20048	-0-	-2662	-0-	20048	3			N	-0-					-0-
05	22692	X	19115	-0-	-3577	-0-	19115	3			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39883	X	39883	-0-	-0-	-0-	39883	2			N	-0-					-0-
01	38858	X	38858	-0-	-0-	-0-	38858	2			N	-0-					-0-
02	36355	X	36355	-0-	-0-	-0-	36355	2			N	-0-					-0-
03	35917	X	35917	-0-	-0-	-0-	35917	2			N	-0-					-0-
04	35157	X	35157	-0-	-0-	-0-	35157	2			N	-0-					-0-
05	34189	X	34189	-0-	-0-	-0-	34189	2			N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14384	X	12947	-0-	-1437	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	12880	-0-	-1349	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	11518	-0-	-802	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	12225	-0-	-1415	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	11713	-0-	-1487	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	11946	-0-	-1012	-0-	11946	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26536	X	21118	-0-	-5418	-0-	21118	2			N	-0-					-0-
01	26536	X	26092	-0-	-444	-0-	26092	2			N	-0-					-0-
02	21413	X	21413	-0-	-0-	-0-	21413	2			N	-0-					-0-
03	23002	X	21583	-0-	-1419	-0-	21583	2			N	-0-					-0-
04	25260	X	23013	-0-	-2247	-0-	23013	2			N	-0-					-0-
05	26102	X	21916	-0-	-4186	-0-	21916	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105479	X	105479	-0-	-0-	-0-	105479	1			N	-0-					-0-
01	73714	X	73714	-0-	-0-	-0-	73714	3			N	-0-					-0-
02	57664	X	57664	-0-	-0-	-0-	57664	3			N	-0-					-0-
03	55190	X	55190	-0-	-0-	-0-	55190	3			N	-0-					-0-
*04	44525	X	44525	-0-	-0-	-0-	44525	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	79808	X	79808	-0-	-0-	-0-	79808	1			N	-0-					-0-
01	71136	X	71136	-0-	-0-	-0-	71136	3			N	-0-					-0-
02	53179	X	53179	-0-	-0-	-0-	53179	3			N	-0-					-0-
03	49897	X	49897	-0-	-0-	-0-	49897	3			N	-0-					-0-
*04	41291	X	41291	-0-	-0-	-0-	41291	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

12	32178	X	26745	-0-	-5433	-0-	26745	2			N	-0-					-0-
01	32178	X	28439	-0-	-3739	-0-	28439	2			N	-0-					-0-
02	27188	X	23251	-0-	-3937	-0-	23251	2			N	-0-					-0-
03	30039	X	26953	-0-	-3086	-0-	26953	2			N	-0-					-0-
04	29070	X	25394	-0-	-3676	-0-	25394	2			N	-0-					-0-
05	28427	X	26643	-0-	-1784	-0-	26643	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528

12	115897	X	115897	-0-	-0-	-0-	115897	1			N	-0-					-0-
01	112294	X	112294	-0-	-0-	-0-	112294	3			N	-0-					-0-
02	98963	X	98963	-0-	-0-	-0-	98963	3			N	-0-					-0-
03	104373	X	104373	-0-	-0-	-0-	104373	3			N	-0-					-0-
*04	100972	X	100972	-0-	-0-	-0-	100972	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562

12	53569	X	53569	-0-	-0-	-0-	53427	1	142	3	N	-0-					-0-
01	53421	X	53421	-0-	-0-	-0-	53421	3			N	-0-					-0-
02	48211	X	48211	-0-	-0-	-0-	48211	3			N	-0-					-0-
03	51827	X	51827	-0-	-0-	-0-	51827	3			N	-0-					-0-
04	48885	X	48885	-0-	-0-	-0-	48885	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107

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
ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63138	X	63138	-0-	-0-	-0-	63138	2			N	-0-					-0-
01	67425	X	61873	-0-	-5552	-0-	61873	2			N	-0-					-0-
02	60900	X	53174	-0-	-7726	-0-	53174	2			N	-0-					-0-
03	67425	X	53059	-0-	-14366	-0-	53059	2			N	-0-					-0-
04	61110	X	8982	-0-	-52128	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
05	63147	X	-0-	-0-	-63147	-0-					N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914

12	83150	X	83150	-0-	-0-	-0-	83150	2			N	-0-					-0-
01	80089	X	80089	-0-	-0-	-0-	80089	2			N	-0-					-0-
02	70094	X	70094	-0-	-0-	-0-	70094	2			N	-0-					-0-
03	64933	X	64933	-0-	-0-	-0-	64933	2			N	-0-					-0-
04	51939	X	51939	-0-	-0-	-0-	51939	2			N	-0-					-0-
05	55056	X	55056	-0-	-0-	-0-	55056	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613

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	42408	X	31175	-0-	-11233	-0-	31175	2			N	-0-					-0-
01	42408	X	34025	-0-	-8383	-0-	34025	2			N	-0-					-0-
02	29372	X	18113	-0-	-11259	-0-	18113	2			N	-0-					-0-
03	31186	X	20275	-0-	-10911	-0-	20275	2			N	-0-					-0-
04	32940	X	26210	-0-	-6730	-0-	26210	2			N	-0-					-0-
05	34038	X	26552	-0-	-7486	-0-	26552	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	88753	X	78179	-0-	-10574	-0-	78179	2			N	-0-					-0-
01	86366	X	79257	-0-	-7109	-0-	79257	2			N	-0-					-0-
02	74984	X	70753	-0-	-4231	-0-	70753	2			N	-0-					-0-
03	81406	X	74442	-0-	-6964	-0-	74442	2			N	-0-					-0-
04	77400	X	70606	-0-	-6794	-0-	70606	2			N	-0-					-0-
05	79267	X	65713	-0-	-13554	-0-	65713	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

12	46004	X	41165	-0-	-4839	-0-	41165	2			N	-0-					-0-
01	45756	X	39889	-0-	-5867	-0-	39889	2			N	-0-					-0-
02	40124	X	35349	-0-	-4775	-0-	35349	2			N	-0-					-0-
03	43834	X	38444	-0-	-5390	-0-	38444	2			N	-0-					-0-
04	41670	X	36017	-0-	-5653	-0-	36017	2			N	-0-					-0-
05	41168	X	35630	-0-	-5538	-0-	35630	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	46438	X	41044	-0-	-5394	-0-	41044	2			N	-0-					-0-
01	45880	X	38988	-0-	-6892	-0-	38988	2			N	-0-					-0-
02	41440	X	34214	-0-	-7226	-0-	34214	2			N	-0-					-0-
03	45260	X	36320	-0-	-8940	-0-	36320	2			N	-0-					-0-
04	42270	X	34995	-0-	-7275	-0-	34995	2			N	-0-					-0-
05	41044	X	35063	-0-	-5981	-0-	35063	2			N	-0-					-0-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

12	52669	X	49157	-0-	-3512	-0-	49157	2			N	-0-					-0-
01	51925	X	47896	-0-	-4029	-0-	47896	2			N	-0-					-0-
02	46900	X	43246	-0-	-3654	-0-	43246	2			N	-0-					-0-
03	51026	X	44249	-0-	-6777	-0-	44249	2			N	-0-					-0-
04	47610	X	43325	-0-	-4285	-0-	43325	2			N	-0-					-0-
05	49166	X	34977	-0-	-14189	-0-	34977	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

12	62310	X	39521	-0-	-22789	-0-	39521	2			N	-0-					-0-
01	59458	X	43737	-0-	-15721	-0-	43737	2			N	-0-					-0-
02	50008	X	37390	-0-	-12618	-0-	37390	2			N	-0-					-0-
03	49724	X	26521	-0-	-23203	-0-	26521	2			N	-0-					-0-
04	42330	X	29582	-0-	-12748	-0-	29582	2			N	-0-					-0-
05	43741	X	12464	-0-	-31277	-0-	12464	2			N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325

12	61485	X	61485	-0-	-0-	-0-	61485	2			N	-0-					-0-
01	57239	X	57239	-0-	-0-	-0-	57239	2			N	-0-					-0-
02	53997	X	53997	-0-	-0-	-0-	53997	2			N	-0-					-0-
03	46865	X	46865	-0-	-0-	-0-	46865	2			N	-0-					-0-
04	41840	X	41840	-0-	-0-	-0-	41840	2			N	-0-					-0-
05	46052	X	46052	-0-	-0-	-0-	46052	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41508	X	41508	-0-	-0-	-0-	41508	2			N	-0-					-0-
01	35115	X	35115	-0-	-0-	-0-	35115	2			N	-0-					-0-
02	37975	X	37975	-0-	-0-	-0-	37975	2			N	-0-					-0-
03	30210	X	30210	-0-	-0-	-0-	30210	2			N	-0-					-0-
04	32232	X	32232	-0-	-0-	-0-	32232	2			N	-0-					-0-
05	36679	X	36679	-0-	-0-	-0-	36679	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 286977 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 16107 PERF.16362 - 23700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45229	X	26088	-0-	-19141	-0-	26088	2			N	-0-					-0-
01	42749	X	30438	-0-	-12311	-0-	30438	2			N	-0-					-0-
02	31332	X	27787	-0-	-3545	-0-	27787	2			N	-0-					-0-
03	26102	X	19801	-0-	-6301	-0-	19801	2			N	-0-					-0-
04	29460	X	21858	-0-	-7602	-0-	21858	2			N	-0-					-0-
05	34290	X	34290	-0-	-0-	-0-	34290	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40114	X	38664	-0-	-1450	-0-	38664	3			N	-0-					-0-
01	40114	X	37518	-0-	-2596	-0-	37518	3			N	-0-					-0-
02	36232	X	27862	-0-	-8370	-0-	27862	3			N	-0-					-0-
03	39711	X	37103	-0-	-2608	-0-	37103	3			N	-0-					-0-
04	38430	X	32147	-0-	-6283	-0-	32147	3			N	-0-					-0-
05	38657	X	31479	-0-	-7178	-0-	31479	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287594 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14206 - 23562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56993	X	56993	-0-	-0-	-0-	56993	2			N	-0-					-0-
01	55395	X	55395	-0-	-0-	-0-	55395	2			N	-0-					-0-
02	49172	X	49172	-0-	-0-	-0-	49172	2			N	-0-					-0-
03	52038	X	52038	-0-	-0-	-0-	52038	2			N	-0-					-0-
04	50978	X	50978	-0-	-0-	-0-	50978	2			N	-0-					-0-
05	50300	X	50300	-0-	-0-	-0-	50300	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287617 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13909 - 18307

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

12	126657	X	126657	-0-	-0-	-0-	126657	2			N	-0-					-0-
01	119532	X	119532	-0-	-0-	-0-	119532	2			N	-0-					-0-
02	107943	X	107943	-0-	-0-	-0-	107943	2			N	-0-					-0-
03	116212	X	116212	-0-	-0-	-0-	116212	2			N	-0-					-0-
04	110141	X	110141	-0-	-0-	-0-	110141	2			N	-0-					-0-
05	110452	X	110452	-0-	-0-	-0-	110452	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-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288172 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 15572 PERF.15578 - 22547

12	180617	X	180617	-0-	-0-	-0-	180617	2			N	-0-					-0-
01	463270	X	463270	-0-	-0-	-0-	463270	2			N	-0-					-0-
02	403788	X	403788	-0-	-0-	-0-	403788	2			N	-0-					-0-
03	434914	X	434914	-0-	-0-	-0-	434914	2			N	-0-					-0-
04	384904	X	384904	-0-	-0-	-0-	384904	2			N	-0-					-0-
05	188647	X	188647	-0-	-0-	-0-	188647	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288322 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 16272 PERF.16124 - 21234

12	26327	X	26327	-0-	-0-	-0-	26327	2			N	-0-					-0-
01	25646	X	25646	-0-	-0-	-0-	25646	2			N	-0-					-0-
02	22365	X	22365	-0-	-0-	-0-	22365	2			N	-0-					-0-
03	24223	X	24223	-0-	-0-	-0-	24223	2			N	-0-					-0-
04	23000	X	23000	-0-	-0-	-0-	23000	2			N	-0-					-0-
05	23150	X	23150	-0-	-0-	-0-	23150	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288346 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 14771 PERF.14723 - 21764

12	35278	X	24457	-0-	-10821	-0-	24457	2			N	-0-					-0-
01	32178	X	24169	-0-	-8009	-0-	24169	2			N	-0-					-0-
02	25648	X	21002	-0-	-4646	-0-	21002	2			N	-0-					-0-
03	27249	X	21788	-0-	-5461	-0-	21788	2			N	-0-					-0-
04	24450	X	20098	-0-	-4352	-0-	20098	2			N	-0-					-0-
05	24459	X	21830	-0-	-2629	-0-	21830	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	47799	X	47799	-0-	-0-	-0-	47799	2			N	-0-					-0-
01	52228	X	52228	-0-	-0-	-0-	52228	2			N	-0-					-0-
02	42628	X	42628	-0-	-0-	-0-	42628	2			N	-0-					-0-
03	46401	X	46401	-0-	-0-	-0-	46401	2			N	-0-					-0-
04	45931	X	45931	-0-	-0-	-0-	45931	2			N	-0-					-0-
05	46469	X	46469	-0-	-0-	-0-	46469	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288497 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14166 - 21402

12	54343	X	47527	-0-	-6816	-0-	47527	2			N	-0-					-0-
01	54343	X	45651	-0-	-8692	-0-	45651	2			N	-0-					-0-
02	46816	X	39903	-0-	-6913	-0-	39903	2			N	-0-					-0-
03	50747	X	43515	-0-	-7232	-0-	43515	2			N	-0-					-0-
04	49110	X	40901	-0-	-8209	-0-	40901	2			N	-0-					-0-
05	47523	X	41140	-0-	-6383	-0-	41140	2			N	-0-					-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3HB RRCID -> 288540 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15284 PERF.15675 - 22820

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

12	24428	X	21767	-0-	-2661	-0-	21767	2			N	-0-					-0-
01	24568	X	24568	-0-	-0-	-0-	24568	2			N	-0-					-0-
02	22064	X	21648	-0-	-416	-0-	21648	2			N	-0-					-0-
03	22909	X	20051	-0-	-2858	-0-	20051	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	21584	-0-	-2206	-0-	21584	2			N	-0-					-0-
05	24988	X	24988	-0-	-0-	-0-	24988	2			N	-0-					-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288663 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 15994 PERF.15726 - 21640

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-

EUROPA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288846 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14559 PERF.14309 - 23115

12	38719	X	35934	-0-	-2785	-0-	35934	2			N	-0-					-0-
01	37851	X	36519	-0-	-1332	-0-	36519	2			N	-0-					-0-
02	32648	X	30670	-0-	-1978	-0-	30670	2			N	-0-					-0-
03	36146	X	29461	-0-	-6685	-0-	29461	2			N	-0-					-0-
04	35340	X	29629	-0-	-5711	-0-	29629	2			N	-0-					-0-
05	36518	X	23527	-0-	-12991	-0-	23527	2			N	-0-					-0-

ROO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288861 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 14063 PERF.15969 - 23115

12	62713	X	59146	-0-	-3567	-0-	59146	2			N	-0-					-0-
01	62713	X	58721	-0-	-3992	-0-	58721	2			N	-0-					-0-
02	55804	X	52976	-0-	-2828	-0-	52976	2			N	-0-					-0-
03	60233	X	55715	-0-	-4518	-0-	55715	2			N	-0-					-0-
04	57240	X	52435	-0-	-4805	-0-	52435	2			N	-0-					-0-
05	59148	X	54019	-0-	-5129	-0-	54019	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DRACOREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289080 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 15595 PERF.15460 - 22745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	27578	X	27578	-0-	-0-	-0-	27578	2			N	-0-					-0-
03	82786	X	82786	-0-	-0-	-0-	82786	2			N	-0-					-0-
04	49803	X	49803	-0-	-0-	-0-	49803	2			N	-0-					-0-
05	39017	X	39017	-0-	-0-	-0-	39017	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289262 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14285 - 26792

12	78976	X	78976	-0-	-0-	-0-	78976	2			N	-0-					-0-
01	72773	X	72773	-0-	-0-	-0-	72773	2			N	-0-					-0-
02	61262	X	61262	-0-	-0-	-0-	61262	2			N	-0-					-0-
03	61231	X	61231	-0-	-0-	-0-	61231	2			N	-0-					-0-
04	59627	X	59627	-0-	-0-	-0-	59627	2			N	-0-					-0-
05	57480	X	57480	-0-	-0-	-0-	57480	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 289269 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14435 PERF.13849 - 24864

12	32798	X	18268	-0-	-14530	-0-	18268	2			N	-0-					-0-
01	33545	X	33545	-0-	-0-	-0-	33545	2			N	-0-					-0-
02	27272	X	26544	-0-	-728	-0-	26544	2			N	-0-					-0-
03	30194	X	24156	-0-	-6038	-0-	24156	2			N	-0-					-0-
04	32460	X	25191	-0-	-7269	-0-	25191	2			N	-0-					-0-
05	33542	X	25807	-0-	-7735	-0-	25807	2			N	-0-					-0-

GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289281 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14548 PERF.13949 - 25564

12	106194	X	106194	-0-	-0-	-0-	106194	2			N	-0-					-0-
01	102931	X	102931	-0-	-0-	-0-	102931	2			N	-0-					-0-
02	93203	X	93203	-0-	-0-	-0-	93203	2			N	-0-					-0-
03	94491	X	94491	-0-	-0-	-0-	94491	2			N	-0-					-0-
04	88899	X	88899	-0-	-0-	-0-	88899	2			N	-0-					-0-
05	82752	X	82752	-0-	-0-	-0-	82752	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
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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					11
01	775	X	363	-0-	-412	-0-	363	2			N	-0-					11
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					11
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					11
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					11
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					11

CORSA RESOURCES, LLC 100584
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10214 - 10716

12	6851	X	4017	-0-	-2834	-0-	3927	2	90	9	N	82					174
01	6634	X	3085	-0-	-3549	-0-	3041	2	44	9	N	40					214
02	5992	X	2515	-0-	-3477	-0-	2515	2			N	-0-	136	1			78
03	6634	X	3861	-0-	-2773	-0-	3816	2	45	9	N	41					119
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3932	2	44	9	N	40					159
05	4030	X	3921	-0-	-109	-0-	3818	2	103	9	N	94	175	1			78

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

12	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	95	1	1048	2	Y	-0-					-0-
01	594	X	594	-0-	-0-	-0-	52	1	542	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	981	-0-	-2351	-0-	93	1	888	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	729	-0-	-2960	-0-	69	1	660	2	Y	-0-					-0-
04	1110	X	649	-0-	-461	-0-	68	1	581	2	Y	-0-					-0-
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1460	-0-	1460	1460	133	1	1279	2	Y	44	53	1			18
							48	9									
01	T. A.		1512	-0-	1512	2972	171	1	1294	2	Y	43	38	1			23
							47	9									
02	T. A.		1520	-0-	1520	4492	142	1	1278	2	Y	91	92	1			22
							100	9									
03	T. A.		1151	-0-	1151	5643	141	1	965	2	Y	41	47	1			16
							45	9									
*04	T. A.		1161	-0-	1161	6804	108	1	975	2	Y	71	48	1			39
							78	9									
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	6804					Y	NO RPT					39

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

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-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

12	T. A.		5418	-0-	5418	8412	511	1	4907	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2727	-0-	2727	11139	318	1	2409	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		8736	-0-	8736	19875	872	1	7864	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		6682	-0-	6682	26557	850	1	5832	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		8890	-0-	8890	35447	886	1	8004	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	35447					Y	NO RPT					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	360	1	2725	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
02	1904	X	1792	-0-	-112	-0-	178	1	1604	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
03	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	284	1	1945	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*04	3000	X	960	-0-	-2040	-0-	95	1	857	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					4

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		19748	-0-	19748	19748	1862	1	17886	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		13087	-0-	13087	32835	1528	1	11559	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		8039	-0-	8039	40874	802	1	7237	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		7251	-0-	7251	48125	923	1	6328	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		5811	-0-	5811	53936	579	1	5232	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	53936					Y	NO RPT					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	4675	-0-	-1184	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4403	-0-	-1456	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	3909	-0-	-1383	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4223	-0-	-1481	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	1763	-0-	-2857	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	783	1	4478	2	Y	-0-					39
01	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	882	1	4472	2	Y	-0-					39
02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	805	1	4214	2	Y	-0-					39
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	809	1	4437	2	Y	-0-	32	1			7
*04	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	873	1	4608	2	Y	-0-					7
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					7

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2749	-0-	-816	-0-	2749	2			N	-0-					12
01	3534	X	2419	-0-	-1115	-0-	2419	2			N	-0-					12
02	3192	X	2471	-0-	-721	-0-	2471	2			N	-0-					12
03	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	2925	2			N	-0-					12
*04	2670	X	2648	-0-	-22	-0-	2648	2			N	-0-					12
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					12

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	72	1	1003	2	Y	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	113	1	1439	2	Y	-0-					-0-
02	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	159	1	2598	2	Y	-0-					-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	139	1	2418	2	Y	-0-					-0-
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	146	1	2416	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	1110	-0-	-1215	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	856	-0-	-1469	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	806	-0-	-650	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	211	-0-	-130	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	621	-0-	-79	-0-	36	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2707	-0-	2707	2707	254 10	1 9	2443	2	Y	9	8	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2707					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		158	-0-	158	2865	16	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		27	-0-	27	2892	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		14	-0-	14	2906	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2906					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	160	1	1535	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	178	1	1343	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1456	N	1335	-0-	-121	-0-	133	1	1199	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	184	1	1263	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	1470	N	1369	-0-	-101	-0-	136	1	1231	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	237	1	2278	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	285	1	2160	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	243	1	2193	2	Y	21	22	1			5
							23	9									
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	334	1	2289	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
*04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	234	1	2113	2	Y	16	11	1			9
							18	9									
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					9

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2856	-0-	2856	2856	190	1	2666	2	Y	-0-					1
01	T. A.		2580	-0-	2580	5436	188	1	2392	2	Y	-0-					1
02	T. A.		2361	-0-	2361	7797	136	1	2225	2	Y	-0-					1
03	T. A.		2674	-0-	2674	10471	145	1	2529	2	Y	-0-					1
04	T. A.		2520	-0-	2520	12991	144	1	2376	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	12991					Y	NO RPT					-0-

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3278	-0-	-256	-0-	838	1	2440	2	N	-0-					-0-
01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	788	1	2479	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2813	-0-	-211	-0-	654	1	2159	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2989	-0-	-359	-0-	699	1	2290	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2216	-0-	-964	-0-	448	1	1768	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	755	1	7255	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	422	1	3191	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	2072	X	2033	-0-	-39	-0-	202	1	1827	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
03	2294	X	1416	-0-	-878	-0-	180	1	1232	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	279	1	2525	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					4

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	143	1	2005	2	Y	-0-					1
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	145	1	1842	2	Y	-0-					1
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	147	1	2405	2	Y	-0-					1
03	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	164	1	2860	2	Y	-0-					1
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	161	1	2664	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	439	1	2863	2	Y	-0-					-0-
01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	487	1	2692	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2595	-0-	-233	-0-	335	1	2260	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2398	-0-	-733	-0-	326	1	2072	2	Y	-0-					-0-
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	500	1	3148	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	3143	-0-	-2282	-0-	3120	2	23	9	Y	21	19	1			17
01	5425	X	4829	-0-	-596	-0-	19	1	4810	2	Y	-0-					17
02	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	219	1	6983	2	Y	6	21	1			2
							7	9									
03	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	1187	1	9876	2	Y	29	29	1			2
							32	9									
*04	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	990	1	8450	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					2

BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	9243	-0-	-491	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8902	-0-	-522	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7968	-0-	-544	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8050	-0-	-1343	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7395	-0-	-1545	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25730	X	25232	-0-	-498	-0-	25232	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	24980	-0-	-750	-0-	24980	2			N	-0-					-0-
02	23240	X	14909	-0-	-8331	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	-0-	-0-	-25637	-0-					N	-0-					-0-
04	35076	X	35076	-0-	-0-	-0-	35076	2			N	-0-					-0-
05	25234	X	NO RPT	-0-	-25234	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	28738	X	28738	-0-	-0-	-0-	3	1	28735	2	Y	-0-					2
01	30287	X	24915	-0-	-5372	-0-	2	1	24899	2	Y	13	9	1			6
							14	9									
02	27244	X	24933	-0-	-2311	-0-	2	1	24929	2	Y	2					8
							2	9									
03	34460	X	34460	-0-	-0-	-0-	3	1	34453	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
*04	28020	X	26091	-0-	-1929	-0-	3	1	26088	2	Y	-0-					2
05	28737	X	NO RPT	-0-	-28737	-0-					Y	NO RPT					2

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	30969	X	30969	-0-	-0-	-0-	3	1	30966	2	Y	-0-					-0-
01	33325	X	30843	-0-	-2482	-0-	3	1	30839	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	30100	X	26818	-0-	-3282	-0-	3	1	26808	2	Y	6					6
							7	9									
03	32829	X	7574	-0-	-25255	-0-	1	1	7540	2	Y	30	19	1			17
							33	9									
*04	30750	X	26994	-0-	-3756	-0-	3	1	26985	2	Y	5					22
							6	9									
05	30969	X	NO RPT	-0-	-30969	-0-					Y	NO RPT					22

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	29714	X	29714	-0-	-0-	-0-	29714	2			N	-0-					-0-
01	27745	X	27255	-0-	-490	-0-	27255	2			N	-0-					-0-
02	26208	X	5	-0-	-26203	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	29729	X	-0-	-0-	-29729	-0-					N	-0-					-0-
04	28770	X	27139	-0-	-1631	-0-	27139	2			N	-0-					-0-
05	29729	X	NO RPT	-0-	-29729	-0-					N	NO RPT					-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	27590	X	25995	-0-	-1595	-0-	81	1	25914	2	N	-0-					-0-
01	27590	X	25713	-0-	-1877	-0-	93	1	25620	2	N	-0-					-0-
02	24920	X	22883	-0-	-2037	-0-	84	1	22799	2	N	-0-					-0-
03	27590	X	25240	-0-	-2350	-0-	93	1	25147	2	N	-0-					-0-
04	25410	X	23538	-0-	-1872	-0-	90	1	23448	2	N	-0-					-0-
05	26009	X	NO RPT	-0-	-26009	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	50499	X	48101	-0-	-2398	-0-	148	1	47953	2	N	-0-					-0-
01	50499	X	47629	-0-	-2870	-0-	174	1	47455	2	N	-0-					-0-
02	45612	X	41280	-0-	-4332	-0-	157	1	41123	2	N	-0-					-0-
03	50499	X	44855	-0-	-5644	-0-	174	1	44681	2	N	-0-					-0-
04	48870	X	40594	-0-	-8276	-0-	137	1	40457	2	N	-0-					-0-
05	48112	X	NO RPT	-0-	-48112	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	47554	X	46400	-0-	-1154	-0-	143	1	46257	2	N	-0-					-0-
01	47554	X	45812	-0-	-1742	-0-	167	1	45645	2	N	-0-					-0-
02	42952	X	39722	-0-	-3230	-0-	151	1	39571	2	N	-0-					-0-
03	47554	X	43084	-0-	-4470	-0-	167	1	42917	2	N	-0-					-0-
04	46020	X	39373	-0-	-6647	-0-	133	1	39240	2	N	-0-					-0-
05	46407	X	NO RPT	-0-	-46407	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21793	X	21233	-0-	-560	-0-	21233	2			N	-0-					-0-
01	21812	X	21812	-0-	-0-	-0-	21812	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	19482	-0-	-34	-0-	19482	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	20174	-0-	-1433	-0-	20174	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	18972	-0-	-2148	-0-	18972	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31218	X	31218	-0-	-0-	-0-	3	1	31203	2	Y	11					88
							12	9									
01	33554	X	33554	-0-	-0-	-0-	3	1	33407	2	Y	131	159	1			60
							144	9									
02	29680	X	28148	-0-	-1532	-0-	3	1	28103	2	Y	38					98
							42	9									
03	38617	X	38617	-0-	-0-	-0-	4	1	38517	2	Y	87	136	1			49
							96	9									
04	31800	X	28870	-0-	-2930	-0-	3	1	28850	2	Y	15					64
							17	9									
05	32860	X	NO RPT	-0-	-32860	-0-					Y	NO RPT					64

HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29636	X	28486	-0-	-1150	-0-	28486	2			N	-0-					-0-
01	29636	X	25827	-0-	-3809	-0-	25827	2			N	-0-					-0-
02	26768	X	23945	-0-	-2823	-0-	23945	2			N	-0-					-0-
03	29636	X	25034	-0-	-4602	-0-	25034	2			N	-0-					-0-
04	28680	X	23546	-0-	-5134	-0-	23546	2			N	-0-					-0-
05	28489	X	NO RPT	-0-	-28489	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30628	X	30174	-0-	-454	-0-	30174	2			N	-0-					-0-
01	30628	X	29993	-0-	-635	-0-	29993	2			N	-0-					-0-
02	27664	X	26867	-0-	-797	-0-	26867	2			N	-0-					-0-
03	30628	X	28431	-0-	-2197	-0-	28431	2			N	-0-					-0-
04	29310	X	26403	-0-	-2907	-0-	26403	2			N	-0-					-0-
05	30163	X	NO RPT	-0-	-30163	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	25400	X	25400	-0-	-0-	-0-	2	1	25397	2	Y	1					4
							1	9									
01	27342	X	24419	-0-	-2923	-0-	2	1	24402	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
02	24696	X	22377	-0-	-2319	-0-	2	1	22372	2	Y	3					9
							3	9									
03	31358	X	31358	-0-	-0-	-0-	3	1	31342	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
04	24930	X	23542	-0-	-1388	-0-	2	1	23537	2	Y	3					10
							3	9									
05	25389	X	NO RPT	-0-	-25389	-0-					Y	NO RPT					10

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21773	X	21773	-0-	-0-	-0-	21773	2			N	-0-					-0-
01	21514	X	16627	-0-	-4887	-0-	16627	2			N	-0-					-0-
02	20327	X	20327	-0-	-0-	-0-	20327	2			N	-0-					-0-
03	23582	X	23582	-0-	-0-	-0-	23582	2			N	-0-					-0-
04	22380	X	22380	-0-	-0-	-0-	22380	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41354	X	36699	-0-	-4655	-0-	7	1	36692	2	N	-0-					-0-
01	38905	X	35963	-0-	-2942	-0-	9	1	35954	2	N	-0-					-0-
02	33712	X	32348	-0-	-1364	-0-	9	1	32339	2	N	-0-					-0-
03	36859	X	35549	-0-	-1310	-0-	13	1	35536	2	N	-0-					-0-
04	35670	X	30801	-0-	-4869	-0-	10	1	30791	2	N	-0-					-0-
05	36704	X	NO RPT	-0-	-36704	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40765	X	36834	-0-	-3931	-0-	7	1	36827	2	N	-0-					-0-
01	40765	X	35955	-0-	-4810	-0-	9	1	35946	2	N	-0-					-0-
02	36736	X	32550	-0-	-4186	-0-	9	1	32541	2	N	-0-					-0-
03	38471	X	34233	-0-	-4238	-0-	12	1	34221	2	N	-0-					-0-
04	37110	X	29874	-0-	-7236	-0-	9	1	29865	2	N	-0-					-0-
05	36828	X	NO RPT	-0-	-36828	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31981	X	31981	-0-	-0-	-0-	122	1	31859	2	Y	-0-					-0-
01	33511	X	31993	-0-	-1518	-0-	122	1	31871	2	Y	-0-					-0-
02	29680	X	28634	-0-	-1046	-0-	112	1	28522	2	Y	-0-					-0-
03	32860	X	30897	-0-	-1963	-0-	124	1	30773	2	Y	-0-					-0-
*04	30960	X	28364	-0-	-2596	-0-	119	1	28245	2	Y	-0-					-0-
05	31992	X	NO RPT	-0-	-31992	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31038	X	31038	-0-	-0-	-0-	118	1	30920	2	Y	-0-					-0-
01	31058	X	31058	-0-	-0-	-0-	119	1	30939	2	Y	-0-					-0-
02	27581	X	27581	-0-	-0-	-0-	108	1	27473	2	Y	-0-					-0-
03	30194	X	29342	-0-	-852	-0-	118	1	29224	2	Y	-0-					-0-
*04	29220	X	27004	-0-	-2216	-0-	114	1	26890	2	Y	-0-					-0-
05	30194	X	NO RPT	-0-	-30194	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661

12	T. A.	100657	-0-	100657	100657	310	1	100347	2	N	-0-			-0-
01	T. A.	81201	-0-	81201	181858	279	1	80922	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	22604	-0-	22604	204462	84	1	22520	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	204462					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	204462					N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	204462					N	NO RPT			-0-

HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528

12	37280 X	37280	-0-	-0-	-0-	142	1	37138	2	Y	-0-			-0-
01	39587 X	37057	-0-	-2530	-0-	142	1	36915	2	Y	-0-			-0-
02	34188 X	32223	-0-	-1965	-0-	126	1	32097	2	Y	-0-			-0-
03	37510 X	35082	-0-	-2428	-0-	141	1	34941	2	Y	-0-			-0-
*04	36090 X	32580	-0-	-3510	-0-	137	1	32443	2	Y	-0-			-0-
05	37293 X	NO RPT	-0-	-37293	-0-					Y	NO RPT			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242

12	32643 X	26260	-0-	-6383	-0-	81	1	26179	2	N	-0-			-0-
01	33261 X	33261	-0-	-0-	-0-	117	1	33144	2	N	-0-			-0-
02	29484 X	28099	-0-	-1385	-0-	108	1	27991	2	N	-0-			-0-
03	32643 X	30407	-0-	-2236	-0-	119	1	30288	2	N	-0-			-0-
04	31590 X	16809	-0-	-14781	-0-	40	1	16769	2	N	-0-			-0-
05	32643 X	NO RPT	-0-	-32643	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415

12	41633 X	27285	-0-	-14348	-0-	84	1	27201	2	N	-0-			-0-
01	41633 X	39533	-0-	-2100	-0-	139	1	39394	2	N	-0-			-0-
02	37604 X	32023	-0-	-5581	-0-	124	1	31899	2	N	-0-			-0-
03	40455 X	34508	-0-	-5947	-0-	135	1	34373	2	N	-0-			-0-
04	37650 X	22381	-0-	-15269	-0-	53	1	22328	2	N	-0-			-0-
05	39525 X	NO RPT	-0-	-39525	-0-					N	NO RPT			-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937

12	36487 X	35619	-0-	-868	-0-	5	1	35614	2	N	-0-			-0-
01	34992 X	34992	-0-	-0-	-0-	5	1	34987	2	N	-0-			-0-
02	31220 X	28753	-0-	-2467	-0-	5	1	28748	2	N	-0-			-0-
03	35619 X	30958	-0-	-4661	-0-	5	1	30953	2	N	-0-			-0-
04	34470 X	30555	-0-	-3915	-0-	5	1	30550	2	N	-0-			-0-
05	35619 X	NO RPT	-0-	-35619	-0-					N	NO RPT			-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	38385	X	38385	-0-	-0-	-0-	6	1	38379	2	N	-0-			-0-
01	38018	X	38018	-0-	-0-	-0-	6	1	38012	2	N	-0-			-0-
02	32620	X	32361	-0-	-259	-0-	5	1	32356	2	N	-0-			-0-
03	37975	X	35499	-0-	-2476	-0-	6	1	35493	2	N	-0-			-0-
04	36750	X	32807	-0-	-3943	-0-	6	1	32801	2	N	-0-			-0-
05	37975	X	NO RPT	-0-	-37975	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	34224	X	30540	-0-	-3684	-0-	94	1	30446	2	N	-0-			-0-
01	34224	X	28182	-0-	-6042	-0-	96	1	28086	2	N	-0-			-0-
02	30912	X	25806	-0-	-5106	-0-	97	1	25709	2	N	-0-			-0-
03	33387	X	28701	-0-	-4686	-0-	107	1	28594	2	N	-0-			-0-
04	30660	X	27010	-0-	-3650	-0-	94	1	26916	2	N	-0-			-0-
05	30535	X	NO RPT	-0-	-30535	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	41354	X	34059	-0-	-7295	-0-	105	1	33954	2	N	-0-			-0-
01	41354	X	30867	-0-	-10487	-0-	105	1	30762	2	N	-0-			-0-
02	37352	X	28619	-0-	-8733	-0-	108	1	28511	2	N	-0-			-0-
03	40858	X	31327	-0-	-9531	-0-	116	1	31211	2	N	-0-			-0-
04	36330	X	30290	-0-	-6040	-0-	105	1	30185	2	N	-0-			-0-
05	34069	X	NO RPT	-0-	-34069	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	124	1	13821	2	Y	-0-			-0-
01	35669	X	35669	-0-	-0-	-0-	235	1	35434	2	Y	-0-			-0-
02	27682	X	27682	-0-	-0-	-0-	189	1	27493	2	Y	-0-			-0-
03	28114	X	28114	-0-	-0-	-0-	210	1	27904	2	Y	-0-			-0-
*04	25443	X	25443	-0-	-0-	-0-	203	1	25240	2	Y	-0-			-0-
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	43803	X	29855	-0-	-13948	-0-	92	1	29763	2	N	-0-			-0-
01	43803	X	41597	-0-	-2206	-0-	147	1	41450	2	N	-0-			-0-
02	38472	X	34254	-0-	-4218	-0-	132	1	34122	2	N	-0-			-0-
03	42594	X	37964	-0-	-4630	-0-	149	1	37815	2	N	-0-			-0-
04	39600	X	19456	-0-	-20144	-0-	46	1	19410	2	N	-0-			-0-
05	41602	X	NO RPT	-0-	-41602	-0-					N	NO RPT			-0-

HERNDON HV EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	50189	X	47655	-0-	-2534	-0-	8	1	47647	2	N	-0-			-0-
01	50189	X	46264	-0-	-3925	-0-	17	1	46247	2	N	-0-			-0-
02	45458	X	45458	-0-	-0-	-0-	15	1	45443	2	N	-0-			-0-
03	53685	X	53685	-0-	-0-	-0-	17	1	53668	2	N	-0-			-0-
04	48150	X	47851	-0-	-299	-0-	30	1	47821	2	N	-0-			-0-
05	50189	X	NO RPT	-0-	-50189	-0-					N	NO RPT			-0-

RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	56854	X	54857	-0-	-1997	-0-	5173	1	49684	2	N	-0-			-0-
01	56854	X	49787	-0-	-7067	-0-	5812	1	43975	2	N	-0-			-0-
02	47684	X	42740	-0-	-4944	-0-	4264	1	38476	2	N	-0-			-0-
03	54870	X	46647	-0-	-8223	-0-	5936	1	40711	2	N	-0-			-0-
*04	53100	X	42367	-0-	-10733	-0-	4220	1	38147	2	N	-0-			-0-
05	54870	X	NO RPT	-0-	-54870	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	41757	X	35618	-0-	-6139	-0-	110	1	35508	2	N	-0-			-0-
01	41757	X	32820	-0-	-8937	-0-	112	1	32708	2	N	-0-			-0-
02	37716	X	28929	-0-	-8787	-0-	109	1	28820	2	N	-0-			-0-
03	39525	X	33900	-0-	-5625	-0-	126	1	33774	2	N	-0-			-0-
04	36060	X	33415	-0-	-2645	-0-	116	1	33299	2	N	-0-			-0-
05	35619	X	NO RPT	-0-	-35619	-0-					N	NO RPT			-0-

HERNDON HV EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	43555	X	41821	-0-	-1734	-0-	7	1	41814	2	N	-0-			-0-
01	43555	X	40623	-0-	-2932	-0-	14	1	40609	2	N	-0-			-0-
02	39340	X	38311	-0-	-1029	-0-	13	1	38298	2	N	-0-			-0-
03	43555	X	42815	-0-	-740	-0-	14	1	42801	2	N	-0-			-0-
04	41490	X	38315	-0-	-3175	-0-	24	1	38291	2	N	-0-			-0-
05	42408	X	NO RPT	-0-	-42408	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	27373	X	24154	-0-	-3219	-0-	75	1	24079	2	N	-0-			-0-
01	27373	X	22330	-0-	-5043	-0-	76	1	22254	2	N	-0-			-0-
02	24612	X	20599	-0-	-4013	-0-	78	1	20521	2	N	-0-			-0-
03	26288	X	22979	-0-	-3309	-0-	85	1	22894	2	N	-0-			-0-
04	23400	X	21704	-0-	-1696	-0-	75	1	21629	2	N	-0-			-0-
05	24149	X	NO RPT	-0-	-24149	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11020 - 18618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31953	X	31953	-0-	-0-	-0-	409	1	31544	2	Y	-0-			-0-
01	32674	X	29453	-0-	-3221	-0-	381	1	29072	2	Y	-0-			-0-
02	29512	X	25026	-0-	-4486	-0-	426	1	24600	2	Y	-0-			-0-
03	32674	X	30156	-0-	-2518	-0-	448	1	29708	2	Y	-0-			-0-
04	32197	X	32197	-0-	-0-	-0-	1049	1	31148	2	Y	-0-			-0-
05	31961	X	NO RPT	-0-	-31961	-0-					Y	NO RPT			-0-

HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	29047	X	29047	-0-	-0-	-0-	259	1	28788	2	Y	-0-			-0-
01	27001	X	22555	-0-	-4446	-0-	148	1	22407	2	Y	-0-			-0-
02	28196	X	22971	-0-	-5225	-0-	157	1	22814	2	Y	-0-			-0-
03	31217	X	23071	-0-	-8146	-0-	173	1	22898	2	Y	-0-			-0-
*04	28650	X	21085	-0-	-7565	-0-	168	1	20917	2	Y	-0-			-0-
05	29047	X	NO RPT	-0-	-29047	-0-					Y	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287371 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11020 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	22210	X	22210	-0-	-0-	-0-	284 2	1 9	21924	2	Y	2			10
01	23005	X	23005	-0-	-0-	-0-	297 17	1 9	22691	2	Y	15	17	1	8
02	20552	X	14670	-0-	-5882	-0-	250 9	1 9	14411	2	Y	8			16
03	22754	X	17022	-0-	-5732	-0-	252 28	1 9	16742	2	Y	25	31	1	10
04	22260	X	3308	-0-	-18952	-0-	108	1	3200	2	Y	-0-			10
05	23002	X	NO RPT	-0-	-23002	-0-					Y	NO RPT			10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	22599	X	19232	-0-	-3367	-0-	60	1	19172	2	N	-0-					-0-
01	20646	X	18808	-0-	-1838	-0-	64	1	18743	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	19012	X	16015	-0-	-2997	-0-	64	1	15951	2	N	-0-					-0-
03	21049	X	18123	-0-	-2926	-0-	72	1	18051	2	N	-0-					-0-
04	19890	X	16822	-0-	-3068	-0-	55	1	16767	2	N	-0-					-0-
05	19220	X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					N	NO RPT					-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	47306	X	39308	-0-	-7998	-0-	122	1	39186	2	N	-0-					-0-
01	47306	X	37003	-0-	-10303	-0-	132	1	36871	2	N	-0-					-0-
02	42000	X	32459	-0-	-9541	-0-	127	1	32332	2	N	-0-					-0-
03	46500	X	32514	-0-	-13986	-0-	124	1	32390	2	N	-0-					-0-
04	40350	X	33909	-0-	-6441	-0-	122	1	33787	2	N	-0-					-0-
05	39308	X	NO RPT	-0-	-39308	-0-					N	NO RPT					-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	57412	X	50121	-0-	-7291	-0-	155	1	49966	2	N	-0-					-0-
01	57412	X	50228	-0-	-7184	-0-	180	1	50048	2	N	-0-					-0-
02	51856	X	44872	-0-	-6984	-0-	176	1	44696	2	N	-0-					-0-
03	57412	X	44933	-0-	-12479	-0-	171	1	44762	2	N	-0-					-0-
04	52500	X	47187	-0-	-5313	-0-	170	1	47017	2	N	-0-					-0-
05	50220	X	NO RPT	-0-	-50220	-0-					N	NO RPT					-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	37493	X	37493	-0-	-0-	-0-	479	1	36971	2	Y	39					58
							43	9									
01	38409	X	37339	-0-	-1070	-0-	481	1	36771	2	Y	79	93	1			44
							87	9									
02	34692	X	26797	-0-	-7895	-0-	456	1	26328	2	Y	12					56
							13	9									
03	38409	X	29590	-0-	-8819	-0-	440	1	29147	2	Y	3	58	1			1
							3	9									
04	36270	X	5799	-0-	-30471	-0-	189	1	5610	2	Y	-0-					1
05	37479	X	NO RPT	-0-	-37479	-0-					Y	NO RPT					1

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	29592	X	29592	-0-	-0-	-0-	378	1	29192	2	Y	20					41
							22	9									
01	30310	X	30310	-0-	-0-	-0-	391	1	29862	2	Y	52	64	1			29
							57	9									
02	26180	X	15738	-0-	-10442	-0-	268	1	15464	2	Y	5					34
							6	9									
03	28985	X	27724	-0-	-1261	-0-	410	1	27198	2	Y	105	98	1			41
							116	9									
04	28050	X	4750	-0-	-23300	-0-	155	1	4592	2	Y	3					44
							3	9									
05	28985	X	NO RPT	-0-	-28985	-0-					Y	NO RPT					44

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	64046	X	53914	-0-	-10132	-0-	167	1	53747	2	N	-0-					-0-
01	64046	X	51534	-0-	-12512	-0-	184	1	51350	2	N	-0-					-0-
02	57848	X	44361	-0-	-13487	-0-	174	1	44187	2	N	-0-					-0-
03	63705	X	44477	-0-	-19228	-0-	170	1	44307	2	N	-0-					-0-
04	55920	X	43565	-0-	-12355	-0-	157	1	43408	2	N	-0-					-0-
05	53909	X	NO RPT	-0-	-53909	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11450 - 21592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43679	X	27139	-0-	-16540	-0-	83	1	27056	2	N	-0-					-0-
01	43679	X	33628	-0-	-10051	-0-	118	1	33510	2	N	-0-					-0-
02	39452	X	25208	-0-	-14244	-0-	96	1	25112	2	N	-0-					-0-
03	45167	X	45167	-0-	-0-	-0-	168	1	44999	2	N	-0-					-0-
04	40050	X	37330	-0-	-2720	-0-	133	1	37197	2	N	-0-					-0-
05	33635	X	NO RPT	-0-	-33635	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31393	X	31393	-0-	-0-	-0-	231 372	1 9	30790	2	Y	338	312	1			106
01	34689	X	30313	-0-	-4376	-0-	229 201	1 9	29883	2	Y	183	196	1			93
02	31332	X	28521	-0-	-2811	-0-	216 292	1 9	28013	2	Y	265	290	1			68
03	34007	X	31504	-0-	-2503	-0-	241 169	1 9	31094	2	Y	154	179	1			43
04	32068	X	32068	-0-	-0-	-0-	297 252	1 9	31519	2	Y	229	201	1			71
05	31589	X	NO RPT	-0-	-31589	-0-					Y	NO RPT					71

ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76570	X	70223	-0-	-6347	-0-	217	1	70006	2	N	-0-					-0-
01	76570	X	63686	-0-	-12884	-0-	216	1	63470	2	N	-0-					-0-
02	69160	X	58364	-0-	-10796	-0-	232	1	58132	2	N	-0-					-0-
03	75950	X	63129	-0-	-12821	-0-	238	1	62891	2	N	-0-					-0-
04	69570	X	52478	-0-	-17092	-0-	187	1	52291	2	N	-0-					-0-
05	70215	X	NO RPT	-0-	-70215	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53940	X	48099	-0-	-5841	-0-	149	1	47950	2	N	-0-					-0-
01	53940	X	46251	-0-	-7689	-0-	157	1	46094	2	N	-0-					-0-
02	48720	X	40071	-0-	-8649	-0-	160	1	39911	2	N	-0-					-0-
03	50437	X	43991	-0-	-6446	-0-	166	1	43825	2	N	-0-					-0-
04	47580	X	23303	-0-	-24277	-0-	83	1	23220	2	N	-0-					-0-
05	48112	X	NO RPT	-0-	-48112	-0-					N	NO RPT					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51181	X	35579	-0-	-15602	-0-	109	1	35470	2	N	-0-					-0-
01	51181	X	38621	-0-	-12560	-0-	136	1	38485	2	N	-0-					-0-
02	46228	X	29634	-0-	-16594	-0-	112	1	29522	2	N	-0-					-0-
03	51181	X	50922	-0-	-259	-0-	189	1	50733	2	N	-0-					-0-
04	45930	X	42178	-0-	-3752	-0-	151	1	42027	2	N	-0-					-0-
05	38626	X	NO RPT	-0-	-38626	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	52731	X	44298	-0-	-8433	-0-	136	1	44162	2	N	-0-					-0-
01	52731	X	42523	-0-	-10208	-0-	149	1	42374	2	N	-0-					-0-
02	47628	X	30871	-0-	-16757	-0-	117	1	30754	2	N	-0-					-0-
03	52731	X	52300	-0-	-431	-0-	194	1	52106	2	N	-0-					-0-
04	49020	X	46400	-0-	-2620	-0-	166	1	46234	2	N	-0-					-0-
05	44299	X	NO RPT	-0-	-44299	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009

12	46531	X	42045	-0-	-4486	-0-	130	1	41915	2	N	-0-					-0-
01	46531	X	41065	-0-	-5466	-0-	143	1	40922	2	N	-0-					-0-
02	42028	X	35677	-0-	-6351	-0-	141	1	35536	2	N	-0-					-0-
03	46469	X	36914	-0-	-9555	-0-	137	1	36777	2	N	-0-					-0-
04	41520	X	37133	-0-	-4387	-0-	126	1	37007	2	N	-0-					-0-
05	42036	X	NO RPT	-0-	-42036	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288361 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11229 - 23505

12	74145	X	74145	-0-	-0-	-0-	551	1	73506	2	Y	80	74	1			25
							88	9									
01	77779	X	72825	-0-	-4954	-0-	554	1	72238	2	Y	30	40	1			15
							33	9									
02	70084	X	66031	-0-	-4053	-0-	505	1	65464	2	Y	56	57	1			14
							62	9									
03	76384	X	73383	-0-	-3001	-0-	563	1	72762	2	Y	53	52	1			15
							58	9									
04	72390	X	56004	-0-	-16386	-0-	522	1	55412	2	Y	64	59	1			20
							70	9									
05	74152	X	NO RPT	-0-	-74152	-0-					Y	NO RPT					20

ROBERTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288383 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11049 - 23256

12	59478	X	59478	-0-	-0-	-0-	442	1	59036	2	Y	-0-	7	1			-0-
01	64294	X	58380	-0-	-5914	-0-	445	1	57935	2	Y	-0-					-0-
02	58072	X	51616	-0-	-6456	-0-	395	1	51221	2	Y	-0-					-0-
03	63674	X	57093	-0-	-6581	-0-	438	1	56655	2	Y	-0-					-0-
04	58710	X	42614	-0-	-16096	-0-	397	1	42199	2	Y	16	11	1			5
							18	9									
05	59489	X	NO RPT	-0-	-59489	-0-					Y	NO RPT					5

KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981

12	47492	X	44011	-0-	-3481	-0-	136	1	43875	2	N	-0-					-0-
01	47492	X	43376	-0-	-4116	-0-	151	1	43225	2	N	-0-					-0-
02	42896	X	38316	-0-	-4580	-0-	151	1	38165	2	N	-0-					-0-
03	47492	X	42002	-0-	-5490	-0-	156	1	41846	2	N	-0-					-0-
04	43560	X	36964	-0-	-6596	-0-	125	1	36839	2	N	-0-					-0-
05	44020	X	NO RPT	-0-	-44020	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196

12	37169	X	34428	-0-	-2741	-0-	106	1	34322	2	N	-0-					-0-
01	37169	X	35392	-0-	-1777	-0-	125	1	35267	2	N	-0-					-0-
02	33572	X	29807	-0-	-3765	-0-	113	1	29694	2	N	-0-					-0-
03	37169	X	30855	-0-	-6314	-0-	117	1	30738	2	N	-0-					-0-
04	34470	X	28088	-0-	-6382	-0-	98	1	27990	2	N	-0-					-0-
05	35402	X	NO RPT	-0-	-35402	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	77004	X	68850	-0-	-8154	-0-	213	1	68637	2	N	-0-					-0-
01	77004	X	60977	-0-	-16027	-0-	216	1	60761	2	N	-0-					-0-
02	69552	X	49558	-0-	-19994	-0-	189	1	49369	2	N	-0-					-0-
03	77004	X	51695	-0-	-25309	-0-	196	1	51499	2	N	-0-					-0-
04	71310	X	46682	-0-	-24628	-0-	164	1	46518	2	N	-0-					-0-
05	68851	X	NO RPT	-0-	-68851	-0-					N	NO RPT					-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	86459	X	78980	-0-	-7479	-0-	17	1	78963	2	N	-0-					-0-
01	86459	X	80133	-0-	-6326	-0-	19	1	80114	2	N	-0-					-0-
02	75488	X	70727	-0-	-4761	-0-	17	1	70710	2	N	-0-					-0-
03	81096	X	75910	-0-	-5186	-0-	19	1	75891	2	N	-0-					-0-
04	78480	X	71548	-0-	-6932	-0-	22	1	71526	2	N	-0-					-0-
05	80135	X	NO RPT	-0-	-80135	-0-					N	NO RPT					-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	62031	X	53453	-0-	-8578	-0-	11	1	53442	2	N	-0-					-0-
01	62031	X	53197	-0-	-8834	-0-	12	1	53185	2	N	-0-					-0-
02	55608	X	45357	-0-	-10251	-0-	11	1	45346	2	N	-0-					-0-
03	56854	X	47445	-0-	-9409	-0-	12	1	47433	2	N	-0-					-0-
04	55020	X	43516	-0-	-11504	-0-	14	1	43502	2	N	-0-					-0-
05	53444	X	NO RPT	-0-	-53444	-0-					N	NO RPT					-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	57660	X	46703	-0-	-10957	-0-	144	1	46559	2	N	-0-					-0-
01	57660	X	43828	-0-	-13832	-0-	155	1	43673	2	N	-0-					-0-
02	52080	X	39006	-0-	-13074	-0-	148	1	38858	2	N	-0-					-0-
03	57660	X	42630	-0-	-15030	-0-	162	1	42468	2	N	-0-					-0-
04	49020	X	38133	-0-	-10887	-0-	134	1	37999	2	N	-0-					-0-
05	46717	X	NO RPT	-0-	-46717	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288777 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11057 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66961	X	66961	-0-	-0-	-0-	207	1	66754	2	N	-0-					-0-
01	65224	X	59950	-0-	-5274	-0-	216	1	59734	2	N	-0-					-0-
02	58912	X	50854	-0-	-8058	-0-	194	1	50660	2	N	-0-					-0-
03	65224	X	54587	-0-	-10637	-0-	207	1	54380	2	N	-0-					-0-
04	63120	X	49658	-0-	-13462	-0-	174	1	49484	2	N	-0-					-0-
05	65224	X	NO RPT	-0-	-65224	-0-					N	NO RPT					-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	48142	X	48142	-0-	-0-	-0-	357	1	47638	2	Y	134	132	1			42
							147	9									
01	51026	X	46476	-0-	-4550	-0-	353	1	46000	2	Y	112	97	1			57
							123	9									
02	46088	X	40914	-0-	-5174	-0-	312	1	40439	2	Y	148	167	1			38
							163	9									
03	51026	X	44372	-0-	-6654	-0-	340	1	43894	2	Y	125	128	1			35
							138	9									
04	47370	X	33760	-0-	-13610	-0-	314	1	33361	2	Y	77	88	1			24
							85	9									
05	48143	X	NO RPT	-0-	-48143	-0-					Y	NO RPT					24

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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	73315	X	67177	-0-	-6138	-0-	12	1	67165	2	N	-0-			-0-
01	73315	X	68362	-0-	-4953	-0-	17	1	68345	2	N	-0-			-0-
02	65604	X	22257	-0-	-43347	-0-	6	1	22251	2	N	-0-			-0-
03	69719	X	-0-	-0-	-69719	-0-					N	-0-			-0-
04	67380	X	19817	-0-	-47563	-0-	6	1	19811	2	N	-0-			-0-
05	68355	X	NO RPT	-0-	-68355	-0-					N	NO RPT			-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	47926	X	42510	-0-	-5416	-0-	8	1	42502	2	N	-0-			-0-
01	47926	X	40686	-0-	-7240	-0-	10	1	40676	2	N	-0-			-0-
02	50271	X	50271	-0-	-0-	-0-	14	1	50257	2	N	-0-			-0-
03	109521	X	109521	-0-	-0-	-0-	39	1	109482	2	N	-0-			-0-
04	88243	X	88243	-0-	-0-	-0-	28	1	88215	2	N	-0-			-0-
05	47926	X	NO RPT	-0-	-47926	-0-					N	NO RPT			-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	78027	X	69804	-0-	-8223	-0-	13	1	69791	2	N	-0-			-0-
01	78027	X	67768	-0-	-10259	-0-	17	1	67751	2	N	-0-			-0-
02	70448	X	63602	-0-	-6846	-0-	18	1	63584	2	N	-0-			-0-
03	84028	X	84028	-0-	-0-	-0-	30	1	83998	2	N	-0-			-0-
04	70290	X	70069	-0-	-221	-0-	22	1	70047	2	N	-0-			-0-
05	70432	X	NO RPT	-0-	-70432	-0-					N	NO RPT			-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	76632	X	73284	-0-	-3348	-0-	12	1	73272	2	N	-0-			-0-
01	76632	X	70881	-0-	-5751	-0-	31	1	70850	2	N	-0-			-0-
02	69216	X	62353	-0-	-6863	-0-	62353	2			N	-0-			-0-
03	76632	X	66958	-0-	-9674	-0-	31	1	66927	2	N	-0-			-0-
04	72720	X	62382	-0-	-10338	-0-	21	1	62361	2	N	-0-			-0-
05	73284	X	NO RPT	-0-	-73284	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	56203	X	52860	-0-	-3343	-0-	164	1	52696	2	N	-0-			-0-
01	56203	X	50751	-0-	-5452	-0-	175	1	50576	2	N	-0-			-0-
02	50960	X	44597	-0-	-6363	-0-	175	1	44422	2	N	-0-			-0-
03	54157	X	47249	-0-	-6908	-0-	175	1	47074	2	N	-0-			-0-
04	51150	X	42745	-0-	-8405	-0-	151	1	42594	2	N	-0-			-0-
05	52855	X	NO RPT	-0-	-52855	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11443 - 19843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	46500	X	40870	-0-	-5630	-0-	126	1	40744	2	N	-0-			-0-
01	46500	X	39942	-0-	-6558	-0-	137	1	39805	2	N	-0-			-0-
02	42140	X	34688	-0-	-7452	-0-	136	1	34552	2	N	-0-			-0-
03	42439	X	37070	-0-	-5369	-0-	137	1	36933	2	N	-0-			-0-
04	39990	X	33637	-0-	-6353	-0-	119	1	33518	2	N	-0-			-0-
05	40858	X	NO RPT	-0-	-40858	-0-					N	NO RPT			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11841 - 22445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52421	X	45128	-0-	-7293	-0-	140	1	44988	2	N	-0-					-0-
01	52421	X	44201	-0-	-8220	-0-	152	1	44049	2	N	-0-					-0-
02	47544	X	38610	-0-	-8934	-0-	151	1	38459	2	N	-0-					-0-
03	46283	X	41177	-0-	-5106	-0-	152	1	41025	2	N	-0-					-0-
04	43680	X	37750	-0-	-5930	-0-	133	1	37617	2	N	-0-					-0-
05	45136	X	NO RPT	-0-	-45136	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11371 - 20916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53475	X	46554	-0-	-6921	-0-	144	1	46410	2	N	-0-					-0-
01	53475	X	45414	-0-	-8061	-0-	156	1	45258	2	N	-0-					-0-
02	48496	X	39437	-0-	-9059	-0-	154	1	39283	2	N	-0-					-0-
03	48174	X	41937	-0-	-6237	-0-	155	1	41782	2	N	-0-					-0-
04	45540	X	38974	-0-	-6566	-0-	137	1	38837	2	N	-0-					-0-
05	46562	X	NO RPT	-0-	-46562	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47120	X	42802	-0-	-4318	-0-	132	1	42670	2	N	-0-					-0-
01	47120	X	42033	-0-	-5087	-0-	146	1	41887	2	N	-0-					-0-
02	42560	X	36605	-0-	-5955	-0-	144	1	36461	2	N	-0-					-0-
03	46810	X	40093	-0-	-6717	-0-	149	1	39944	2	N	-0-					-0-
04	42240	X	37611	-0-	-4629	-0-	128	1	37483	2	N	-0-					-0-
05	42811	X	NO RPT	-0-	-42811	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289884 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11218 - 20016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47988	X	43876	-0-	-4112	-0-	135	1	43741	2	N	-0-					-0-
01	47988	X	43186	-0-	-4802	-0-	150	1	43036	2	N	-0-					-0-
02	43344	X	38596	-0-	-4748	-0-	152	1	38444	2	N	-0-					-0-
03	47988	X	40001	-0-	-7987	-0-	148	1	39853	2	N	-0-					-0-
04	43860	X	38726	-0-	-5134	-0-	131	1	38595	2	N	-0-					-0-
05	43865	X	NO RPT	-0-	-43865	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289931 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11121 - 19721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56234	X	55484	-0-	-750	-0-	173	1	55311	2	N	-0-					-0-
01	54308	X	54308	-0-	-0-	-0-	184	1	54122	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	53592	X	46957	-0-	-6635	-0-	188	1	46769	2	N	-0-					-0-
03	59334	X	51913	-0-	-7421	-0-	207	1	51706	2	N	-0-					-0-
04	57420	X	47431	-0-	-9989	-0-	155	1	47276	2	N	-0-					-0-
05	55490	X	NO RPT	-0-	-55490	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290011 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11336 - 17716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49197	X	43516	-0-	-5681	-0-	8	1	43508	2	N	-0-					-0-
01	49197	X	39997	-0-	-9200	-0-	10	1	39987	2	N	-0-					-0-
02	44436	X	34297	-0-	-10139	-0-	9	1	34288	2	N	-0-					-0-
03	47771	X	38746	-0-	-9025	-0-	10	1	38736	2	N	-0-					-0-
04	42360	X	36157	-0-	-6203	-0-	12	1	36145	2	N	-0-					-0-
05	43524	X	NO RPT	-0-	-43524	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TALLEY-WEISS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290079 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11358 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	49445	X	44849	-0-	-4596	-0-	9	1	44840	2	N	-0-			-0-
01	49445	X	41442	-0-	-8003	-0-	11	1	41431	2	N	-0-			-0-
02	44660	X	34426	-0-	-10234	-0-	9	1	34417	2	N	-0-			-0-
03	48701	X	38404	-0-	-10297	-0-	10	1	38394	2	N	-0-			-0-
04	44460	X	38185	-0-	-6275	-0-	13	1	38172	2	N	-0-			-0-
05	44857	X	NO RPT	-0-	-44857	-0-					N	NO RPT			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290086 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11522 - 20423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	64325	X	59900	-0-	-4425	-0-	11	1	59889	2	N	-0-			-0-
01	64325	X	59157	-0-	-5168	-0-	16	1	59141	2	N	-0-			-0-
02	63230	X	63230	-0-	-0-	-0-	16	1	63214	2	N	-0-			-0-
03	68242	X	68242	-0-	-0-	-0-	26	1	68216	2	N	-0-			-0-
04	60750	X	60676	-0-	-74	-0-	19	1	60657	2	N	-0-			-0-
05	64325	X	NO RPT	-0-	-64325	-0-					N	NO RPT			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290112 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11808 - 20125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	99417	X	92390	-0-	-7027	-0-	17	1	92373	2	N	-0-			-0-
01	99417	X	91246	-0-	-8171	-0-	25	1	91221	2	N	-0-			-0-
02	89796	X	87845	-0-	-1951	-0-	22	1	87823	2	N	-0-			-0-
03	97805	X	96612	-0-	-1193	-0-	37	1	96575	2	N	-0-			-0-
04	92160	X	89906	-0-	-2254	-0-	28	1	89878	2	N	-0-			-0-
05	97247	X	NO RPT	-0-	-97247	-0-					N	NO RPT			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290113 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11580 - 20578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	83018	X	79110	-0-	-3908	-0-	15	1	79095	2	N	-0-			-0-
01	83018	X	77947	-0-	-5071	-0-	21	1	77926	2	N	-0-			-0-
02	74984	X	72458	-0-	-2526	-0-	18	1	72440	2	N	-0-			-0-
03	82956	X	77338	-0-	-5618	-0-	30	1	77308	2	N	-0-			-0-
04	78600	X	70923	-0-	-7677	-0-	22	1	70901	2	N	-0-			-0-
05	80228	X	NO RPT	-0-	-80228	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11241 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	37696	X	-0-	-0-	-37696	-0-					N	-0-			-0-
01	37231	X	-0-	-0-	-37231	-0-					N	2	2	8	-0-
02	13132	X	-0-	-0-	-13132	-0-					N	-0-			-0-
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MESA MINERALS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290145 COMPL. DATE 08/02/2020 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11693 - 19862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	48329	X	45442	-0-	-2887	-0-	9	1	45433	2	N	-0-			-0-
01	48329	X	45460	-0-	-2869	-0-	12	1	45448	2	N	-0-			-0-
02	43652	X	39531	-0-	-4121	-0-	11	1	39520	2	N	-0-			-0-
03	46996	X	40872	-0-	-6124	-0-	13	1	40859	2	N	-0-			-0-
04	45120	X	40878	-0-	-4242	-0-	13	1	40865	2	N	-0-			-0-
05	45446	X	NO RPT	-0-	-45446	-0-					N	NO RPT			-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	43803	X	41742	-0-	-2061	-0-	8	1	41734	2	N	-0-			-0-
01	43803	X	38511	-0-	-5292	-0-	10	1	38501	2	N	-0-			-0-
02	39564	X	32993	-0-	-6571	-0-	9	1	32984	2	N	-0-			-0-
03	43307	X	38474	-0-	-4833	-0-	10	1	38464	2	N	-0-			-0-
04	40410	X	35656	-0-	-4754	-0-	12	1	35644	2	N	-0-			-0-
05	41757	X	NO RPT	-0-	-41757	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	62744	X	60184	-0-	-2560	-0-	11	1	60173	2	N	-0-			-0-
01	62744	X	59334	-0-	-3410	-0-	20	1	59314	2	N	-0-			-0-
02	56672	X	52570	-0-	-4102	-0-	9	1	52561	2	N	-0-			-0-
03	62744	X	57457	-0-	-5287	-0-	20	1	57437	2	N	-0-			-0-
04	59610	X	54830	-0-	-4780	-0-	18	1	54812	2	N	-0-			-0-
05	60171	X	NO RPT	-0-	-60171	-0-					N	NO RPT			-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	50809	X	49151	-0-	-1658	-0-	9	1	49142	2	N	-0-			-0-
01	50809	X	48451	-0-	-2358	-0-	13	1	48438	2	N	-0-			-0-
02	45892	X	41948	-0-	-3944	-0-	12	1	41936	2	N	-0-			-0-
03	50809	X	43178	-0-	-7631	-0-	13	1	43165	2	N	-0-			-0-
04	47580	X	43257	-0-	-4323	-0-	14	1	43243	2	N	-0-			-0-
05	49166	X	NO RPT	-0-	-49166	-0-					N	NO RPT			-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	56885	X	53163	-0-	-3722	-0-	10	1	53153	2	N	-0-			-0-
01	56885	X	51619	-0-	-5266	-0-	17	1	51602	2	N	-0-			-0-
02	51380	X	45840	-0-	-5540	-0-	8	1	45832	2	N	-0-			-0-
03	55676	X	50072	-0-	-5604	-0-	18	1	50054	2	N	-0-			-0-
04	53880	X	47323	-0-	-6557	-0-	15	1	47308	2	N	-0-			-0-
05	53165	X	NO RPT	-0-	-53165	-0-					N	NO RPT			-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	78709	X	73338	-0-	-5371	-0-	14	1	73324	2	N	-0-			-0-
01	78709	X	72918	-0-	-5791	-0-	20	1	72898	2	N	-0-			-0-
02	71092	X	62265	-0-	-8827	-0-	18	1	62247	2	N	-0-			-0-
03	78523	X	62748	-0-	-15775	-0-	19	1	62729	2	N	-0-			-0-
04	73620	X	62743	-0-	-10877	-0-	20	1	62723	2	N	-0-			-0-
05	73346	X	NO RPT	-0-	-73346	-0-					N	NO RPT			-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	62992	X	58108	-0-	-4884	-0-	179	1	57929	2	N	-0-			-0-
01	62992	X	57773	-0-	-5219	-0-	200	1	57573	2	N	-0-			-0-
02	56896	X	50646	-0-	-6250	-0-	198	1	50448	2	N	-0-			-0-
03	62806	X	55615	-0-	-7191	-0-	213	1	55402	2	N	-0-			-0-
04	57390	X	50227	-0-	-7163	-0-	173	1	50054	2	N	-0-			-0-
05	58094	X	NO RPT	-0-	-58094	-0-					N	NO RPT			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290546 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11328 - 21131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	47895	X	43160	-0-	-4735	-0-	133	1	43027	2	N	-0-			-0-
01	47895	X	43546	-0-	-4349	-0-	151	1	43395	2	N	-0-			-0-
02	43260	X	37232	-0-	-6028	-0-	146	1	37086	2	N	-0-			-0-
03	46469	X	40577	-0-	-5892	-0-	156	1	40421	2	N	-0-			-0-
04	41940	X	36164	-0-	-5776	-0-	124	1	36040	2	N	-0-			-0-
05	43555	X	NO RPT	-0-	-43555	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON A1 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290557 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11418 - 21221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	77748	X	72935	-0-	-4813	-0-	225	1	72710	2	N	-0-			-0-
01	77748	X	70682	-0-	-7066	-0-	247	1	70435	2	N	-0-			-0-
02	70224	X	62881	-0-	-7343	-0-	245	1	62636	2	N	-0-			-0-
03	77748	X	68911	-0-	-8837	-0-	262	1	68649	2	N	-0-			-0-
04	72330	X	63947	-0-	-8383	-0-	225	1	63722	2	N	-0-			-0-
05	72943	X	NO RPT	-0-	-72943	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BRYSON A1 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290558 COMPL. DATE 08/12/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11312 - 21115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	107725	X	101875	-0-	-5850	-0-	315	1	101560	2	N	-0-			-0-
01	107725	X	99573	-0-	-8152	-0-	347	1	99226	2	N	-0-			-0-
02	97300	X	87979	-0-	-9321	-0-	342	1	87637	2	N	-0-			-0-
03	107725	X	96261	-0-	-11464	-0-	366	1	95895	2	N	-0-			-0-
04	100860	X	91011	-0-	-9849	-0-	320	1	90691	2	N	-0-			-0-
05	101866	X	NO RPT	-0-	-101866	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290571 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11573 - 21695

12	100750	X	39048	-0-	-61702	-0-	121	1	38927	2	N	-0-			-0-
01	100750	X	88760	-0-	-11990	-0-	314	1	88446	2	N	-0-			-0-
02	91000	X	61530	-0-	-29470	-0-	240	1	61290	2	N	-0-			-0-
03	100750	X	60703	-0-	-40047	-0-	225	1	60478	2	N	-0-			-0-
04	92520	X	53518	-0-	-39002	-0-	186	1	53332	2	N	-0-			-0-
05	88753	X	NO RPT	-0-	-88753	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301

12	92938	X	29928	-0-	-63010	-0-	93	1	29835	2	N	-0-			-0-
01	92938	X	71182	-0-	-21756	-0-	252	1	70930	2	N	-0-			-0-
02	83944	X	46117	-0-	-37827	-0-	180	1	45937	2	N	-0-			-0-
03	91264	X	48583	-0-	-42681	-0-	180	1	48403	2	N	-0-			-0-
04	67770	X	42369	-0-	-25401	-0-	147	1	42222	2	N	-0-			-0-
05	71176	X	NO RPT	-0-	-71176	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290577 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11410 - 21747

12	52357	X	52357	-0-	-0-	-0-	162	1	52195	2	N	-0-			-0-
01	52673	X	52673	-0-	-0-	-0-	184	1	52489	2	N	-0-			-0-
02	43685	X	43685	-0-	-0-	-0-	170	1	43515	2	N	-0-			-0-
03	48852	X	48852	-0-	-0-	-0-	184	1	48668	2	N	-0-			-0-
04	46140	X	45844	-0-	-296	-0-	161	1	45683	2	N	-0-			-0-
05	47678	X	NO RPT	-0-	-47678	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290578 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11383 - 21211

12	51925	X	50417	-0-	-1508	-0-	156	1	50261	2	N	-0-			-0-
01	51925	X	50407	-0-	-1518	-0-	177	1	50230	2	N	-0-			-0-
02	46900	X	43899	-0-	-3001	-0-	170	1	43729	2	N	-0-			-0-
03	51925	X	47912	-0-	-4013	-0-	182	1	47730	2	N	-0-			-0-
04	48780	X	44382	-0-	-4398	-0-	155	1	44227	2	N	-0-			-0-
05	50406	X	NO RPT	-0-	-50406	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON A1 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290580 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11377 - 21280

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SANDY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290581 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11640 - 21276

12	39018	X	39018	-0-	-0-	-0-	121	1	38897	2	N	-0-			-0-
01	121380	X	121380	-0-	-0-	-0-	431	1	120949	2	N	-0-			-0-
02	98584	X	98584	-0-	-0-	-0-	351	1	98233	2	N	-0-			-0-
03	112207	X	112207	-0-	-0-	-0-	424	1	111783	2	N	-0-			-0-
04	99930	X	93047	-0-	-6883	-0-	323	1	92724	2	N	-0-			-0-
05	103261	X	NO RPT	-0-	-103261	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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	106981	X	40625	-0-	-66356	-0-	126	1	40499	2	N	-0-			-0-
01	106981	X	96875	-0-	-10106	-0-	344	1	96531	2	N	-0-			-0-
02	96992	X	69389	-0-	-27603	-0-	247	1	69142	2	N	-0-			-0-
03	100316	X	84590	-0-	-15726	-0-	320	1	84270	2	N	-0-			-0-
04	92220	X	70903	-0-	-21317	-0-	247	1	70656	2	N	-0-			-0-
05	96875	X	NO RPT	-0-	-96875	-0-					N	NO RPT			-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	78554	X	75237	-0-	-3317	-0-	14	1	75223	2	N	-0-			-0-
01	78554	X	73223	-0-	-5331	-0-	25	1	73198	2	N	-0-			-0-
02	70952	X	64848	-0-	-6104	-0-	11	1	64837	2	N	-0-			-0-
03	78554	X	68607	-0-	-9947	-0-	24	1	68583	2	N	-0-			-0-
04	74340	X	65281	-0-	-9059	-0-	21	1	65260	2	N	-0-			-0-
05	75237	X	NO RPT	-0-	-75237	-0-					N	NO RPT			-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	65844	X	62625	-0-	-3219	-0-	12	1	62613	2	N	-0-			-0-
01	65844	X	61692	-0-	-4152	-0-	17	1	61675	2	N	-0-			-0-
02	59472	X	53207	-0-	-6265	-0-	15	1	53192	2	N	-0-			-0-
03	65844	X	53383	-0-	-12461	-0-	17	1	53366	2	N	-0-			-0-
04	62760	X	53146	-0-	-9614	-0-	17	1	53129	2	N	-0-			-0-
05	62620	X	NO RPT	-0-	-62620	-0-					N	NO RPT			-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	82832	X	80908	-0-	-1924	-0-	250	1	80658	2	N	-0-			-0-
01	82832	X	79600	-0-	-3232	-0-	276	1	79324	2	N	-0-			-0-
02	74816	X	71218	-0-	-3598	-0-	282	1	70936	2	N	-0-			-0-
03	82832	X	76355	-0-	-6477	-0-	294	1	76061	2	N	-0-			-0-
04	80100	X	71365	-0-	-8735	-0-	254	1	71111	2	N	-0-			-0-
05	80910	X	NO RPT	-0-	-80910	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290656 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11452 - 20936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	59295	X	59295	-0-	-0-	-0-	183	1	59112	2	N	-0-			-0-
01	59179	X	54453	-0-	-4726	-0-	191	1	54262	2	N	-0-			-0-
02	53452	X	43840	-0-	-9612	-0-	169	1	43671	2	N	-0-			-0-
03	59179	X	44964	-0-	-14215	-0-	171	1	44793	2	N	-0-			-0-
04	57270	X	40593	-0-	-16677	-0-	142	1	40451	2	N	-0-			-0-
05	59179	X	NO RPT	-0-	-59179	-0-					N	NO RPT			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290661 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11334 - 21397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	65534	X	57815	-0-	-7719	-0-	178	1	57637	2	N	-0-			-0-
01	65534	X	55841	-0-	-9693	-0-	193	1	55648	2	N	-0-			-0-
02	59192	X	48980	-0-	-10212	-0-	192	1	48788	2	N	-0-			-0-
03	64325	X	52803	-0-	-11522	-0-	202	1	52601	2	N	-0-			-0-
04	58920	X	48123	-0-	-10797	-0-	165	1	47958	2	N	-0-			-0-
05	57815	X	NO RPT	-0-	-57815	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290662 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11334 - 21397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	52979	X	49880	-0-	-3099	-0-	154	1	49726	2	N	-0-			-0-
01	52979	X	48962	-0-	-4017	-0-	169	1	48793	2	N	-0-			-0-
02	47852	X	41966	-0-	-5886	-0-	164	1	41802	2	N	-0-			-0-
03	51491	X	45035	-0-	-6456	-0-	173	1	44862	2	N	-0-			-0-
04	48270	X	40149	-0-	-8121	-0-	138	1	40011	2	N	-0-			-0-
05	49879	X	NO RPT	-0-	-49879	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290679 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11492 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	84227	X	66360	-0-	-17867	-0-	205	1	66155	2	N	-0-			-0-
01	84227	X	59449	-0-	-24778	-0-	208	1	59241	2	N	-0-			-0-
02	78596	X	43453	-0-	-35143	-0-	168	1	43285	2	N	-0-			-0-
03	87017	X	47140	-0-	-39877	-0-	179	1	46961	2	N	-0-			-0-
04	64230	X	43725	-0-	-20505	-0-	153	1	43572	2	N	-0-			-0-
05	66371	X	NO RPT	-0-	-66371	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290691 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11295 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	56606	X	51200	-0-	-5406	-0-	158	1	51042	2	N	-0-			-0-
01	56606	X	50308	-0-	-6298	-0-	173	1	50135	2	N	-0-			-0-
02	51128	X	41639	-0-	-9489	-0-	161	1	41478	2	N	-0-			-0-
03	56606	X	45383	-0-	-11223	-0-	172	1	45211	2	N	-0-			-0-
04	53340	X	37467	-0-	-15873	-0-	132	1	37335	2	N	-0-			-0-
05	51212	X	NO RPT	-0-	-51212	-0-					N	NO RPT			-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290694 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11248 - 20195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	75826	X	65642	-0-	-10184	-0-	203	1	65439	2	N	-0-			-0-
01	75826	X	59326	-0-	-16500	-0-	209	1	59117	2	N	-0-			-0-
02	68488	X	49652	-0-	-18836	-0-	188	1	49464	2	N	-0-			-0-
03	72819	X	53576	-0-	-19243	-0-	206	1	53370	2	N	-0-			-0-
04	63510	X	45732	-0-	-17778	-0-	155	1	45577	2	N	-0-			-0-
05	65627	X	NO RPT	-0-	-65627	-0-					N	NO RPT			-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11446 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	77128	X	64894	-0-	-12234	-0-	200	1	64694	2	N	-0-			-0-
01	77128	X	63867	-0-	-13261	-0-	225	1	63642	2	N	-0-			-0-
02	69664	X	53714	-0-	-15950	-0-	204	1	53510	2	N	-0-			-0-
03	77128	X	59491	-0-	-17637	-0-	228	1	59263	2	N	-0-			-0-
04	66030	X	51383	-0-	-14647	-0-	175	1	51208	2	N	-0-			-0-
05	64883	X	NO RPT	-0-	-64883	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290761 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11342 - 21379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62341	X	59846	-0-	-2495	-0-	185	1	59661	2	N	-0-			-0-
01	62341	X	57955	-0-	-4386	-0-	203	1	57752	2	N	-0-			-0-
02	56308	X	51995	-0-	-4313	-0-	202	1	51793	2	N	-0-			-0-
03	62341	X	57167	-0-	-5174	-0-	215	1	56952	2	N	-0-			-0-
04	59130	X	53673	-0-	-5457	-0-	188	1	53485	2	N	-0-			-0-
05	59861	X	NO RPT	-0-	-59861	-0-					N	NO RPT			-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	81096	X	74745	-0-	-6351	-0-	231	1	74514	2	N	-0-			-0-
01	81096	X	72372	-0-	-8724	-0-	251	1	72121	2	N	-0-			-0-
02	73248	X	63116	-0-	-10132	-0-	250	1	62866	2	N	-0-			-0-
03	81096	X	68369	-0-	-12727	-0-	264	1	68105	2	N	-0-			-0-
04	75510	X	63655	-0-	-11855	-0-	226	1	63429	2	N	-0-			-0-
05	74741	X	NO RPT	-0-	-74741	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	77469	X	42754	-0-	-34715	-0-	132	1	42622	2	N	-0-			-0-
01	94476	X	94476	-0-	-0-	-0-	334	1	94142	2	N	-0-			-0-
02	78428	X	64488	-0-	-13940	-0-	252	1	64236	2	N	-0-			-0-
03	86831	X	57786	-0-	-29045	-0-	214	1	57572	2	N	-0-			-0-
04	84030	X	50919	-0-	-33111	-0-	177	1	50742	2	N	-0-			-0-
05	86831	X	NO RPT	-0-	-86831	-0-					N	NO RPT			-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	52192	X	52192	-0-	-0-	-0-	161	1	52031	2	N	-0-			-0-
01	50718	X	50718	-0-	-0-	-0-	175	1	50543	2	N	-0-			-0-
02	42063	X	42063	-0-	-0-	-0-	163	1	41900	2	N	-0-			-0-
03	45547	X	45547	-0-	-0-	-0-	173	1	45374	2	N	-0-			-0-
04	37560	X	37530	-0-	-30	-0-	132	1	37398	2	N	-0-			-0-
05	38812	X	NO RPT	-0-	-38812	-0-					N	NO RPT			-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	53816	X	51648	-0-	-2168	-0-	160	1	51488	2	N	-0-			-0-
01	53816	X	50088	-0-	-3728	-0-	172	1	49916	2	N	-0-			-0-
02	48608	X	43514	-0-	-5094	-0-	169	1	43345	2	N	-0-			-0-
03	53816	X	46799	-0-	-7017	-0-	177	1	46622	2	N	-0-			-0-
04	49980	X	40380	-0-	-9600	-0-	142	1	40238	2	N	-0-			-0-
05	51646	X	NO RPT	-0-	-51646	-0-					N	NO RPT			-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	64108	X	59764	-0-	-4344	-0-	184	1	59580	2	N	-0-			-0-
01	64108	X	57968	-0-	-6140	-0-	204	1	57764	2	N	-0-			-0-
02	57904	X	50223	-0-	-7681	-0-	193	1	50030	2	N	-0-			-0-
03	64108	X	54907	-0-	-9201	-0-	210	1	54697	2	N	-0-			-0-
04	58830	X	49822	-0-	-9008	-0-	172	1	49650	2	N	-0-			-0-
05	59768	X	NO RPT	-0-	-59768	-0-					N	NO RPT			-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	49538	X	47380	-0-	-2158	-0-	147	1	47233	2	N	-0-			-0-
01	49538	X	47044	-0-	-2494	-0-	162	1	46882	2	N	-0-			-0-
02	44744	X	38924	-0-	-5820	-0-	151	1	38773	2	N	-0-			-0-
03	49538	X	42292	-0-	-7246	-0-	160	1	42132	2	N	-0-			-0-
04	47280	X	37814	-0-	-9466	-0-	133	1	37681	2	N	-0-			-0-
05	47368	X	NO RPT	-0-	-47368	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291030 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11357 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	70990	X	64685	-0-	-6305	-0-	199	1	64486	2	N	-0-			-0-
01	70990	X	62969	-0-	-8021	-0-	222	1	62747	2	N	-0-			-0-
02	64120	X	53682	-0-	-10438	-0-	206	1	53476	2	N	-0-			-0-
03	70990	X	57501	-0-	-13489	-0-	220	1	57281	2	N	-0-			-0-
04	64260	X	48584	-0-	-15676	-0-	168	1	48416	2	N	-0-			-0-
05	64697	X	NO RPT	-0-	-64697	-0-					N	NO RPT			-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	52235	X	47931	-0-	-4304	-0-	148	1	47783	2	N	-0-			-0-
01	52235	X	47403	-0-	-4832	-0-	166	1	47237	2	N	-0-			-0-
02	47180	X	42231	-0-	-4949	-0-	165	1	42066	2	N	-0-			-0-
03	52235	X	45582	-0-	-6653	-0-	172	1	45410	2	N	-0-			-0-
04	47040	X	41747	-0-	-5293	-0-	147	1	41600	2	N	-0-			-0-
05	47926	X	NO RPT	-0-	-47926	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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	84661	X	76638	-0-	-8023	-0-	236	1	76402	2	N	-0-			-0-
01	84661	X	73621	-0-	-11040	-0-	259	1	73362	2	N	-0-			-0-
02	76468	X	63383	-0-	-13085	-0-	243	1	63140	2	N	-0-			-0-
03	84661	X	67329	-0-	-17332	-0-	257	1	67072	2	N	-0-			-0-
04	77070	X	56754	-0-	-20316	-0-	196	1	56558	2	N	-0-			-0-
05	76632	X	NO RPT	-0-	-76632	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291066 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11439 - 18892

12	49848	X	44197	-0-	-5651	-0-	136	1	44061	2	N	-0-			-0-
01	49848	X	42916	-0-	-6932	-0-	151	1	42765	2	N	-0-			-0-
02	45024	X	36802	-0-	-8222	-0-	141	1	36661	2	N	-0-			-0-
03	49848	X	39524	-0-	-10324	-0-	151	1	39373	2	N	-0-			-0-
04	43860	X	36111	-0-	-7749	-0-	125	1	35986	2	N	-0-			-0-
05	44206	X	NO RPT	-0-	-44206	-0-					N	NO RPT			-0-

GUILL-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291076 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11286 - 21365

12	30008	X	28087	-0-	-1921	-0-	87	1	28000	2	N	-0-			-0-
01	30008	X	28561	-0-	-1447	-0-	100	1	28461	2	N	-0-			-0-
02	27104	X	24584	-0-	-2520	-0-	96	1	24488	2	N	-0-			-0-
03	30008	X	27007	-0-	-3001	-0-	102	1	26905	2	N	-0-			-0-
04	27690	X	23288	-0-	-4402	-0-	82	1	23206	2	N	-0-			-0-
05	28551	X	NO RPT	-0-	-28551	-0-					N	NO RPT			-0-

GUILL-FURRH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291091 COMPL. DATE 02/16/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11607 - 20187

12	50530	X	45141	-0-	-5389	-0-	139	1	45002	2	N	-0-			-0-
01	50530	X	40513	-0-	-10017	-0-	142	1	40371	2	N	-0-			-0-
02	45640	X	39386	-0-	-6254	-0-	154	1	39232	2	N	-0-			-0-
03	49073	X	43843	-0-	-5230	-0-	165	1	43678	2	N	-0-			-0-
04	44040	X	40267	-0-	-3773	-0-	142	1	40125	2	N	-0-			-0-
05	45136	X	NO RPT	-0-	-45136	-0-					N	NO RPT			-0-

GUILL-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291206 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11477 - 21429

12	76818	X	72815	-0-	-4003	-0-	225	1	72590	2	N	-0-			-0-
01	76818	X	71383	-0-	-5435	-0-	250	1	71133	2	N	-0-			-0-
02	69384	X	62224	-0-	-7160	-0-	243	1	61981	2	N	-0-			-0-
03	76818	X	67769	-0-	-9049	-0-	256	1	67513	2	N	-0-			-0-
04	71040	X	58757	-0-	-12283	-0-	207	1	58550	2	N	-0-			-0-
05	72819	X	NO RPT	-0-	-72819	-0-					N	NO RPT			-0-

SPARKS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291218 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11536 - 20236

12	68882	X	44563	-0-	-24319	-0-	138	1	44425	2	N	-0-			-0-
01	83142	X	83142	-0-	-0-	-0-	287	1	82855	2	N	-0-			-0-
02	62216	X	59791	-0-	-2425	-0-	247	1	59544	2	N	-0-			-0-
03	68882	X	17667	-0-	-51215	-0-	66	1	17601	2	N	-0-			-0-
04	85570	X	85570	-0-	-0-	-0-	298	1	85272	2	N	-0-			-0-
05	68882	X	NO RPT	-0-	-68882	-0-					N	NO RPT			-0-

SPARKS HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 291219 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11426 - 19976

12	66650	X	44758	-0-	-21892	-0-	138	1	44620	2	N	-0-			-0-
01	80107	X	80107	-0-	-0-	-0-	276	1	79831	2	N	-0-			-0-
02	60200	X	59590	-0-	-610	-0-	246	1	59344	2	N	-0-			-0-
03	66650	X	39498	-0-	-27152	-0-	148	1	39350	2	N	-0-			-0-
04	73213	X	73213	-0-	-0-	-0-	255	1	72958	2	N	-0-			-0-
05	66650	X	NO RPT	-0-	-66650	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ADAMS-GULLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291225 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11210 - 22116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124248	X	109038	-0-	-15210	-0-	337	1	108701	2	N	-0-			-0-
01	124248	X	104962	-0-	-19286	-0-	362	1	104600	2	N	-0-			-0-
02	112224	X	88026	-0-	-24198	-0-	339	1	87687	2	N	-0-			-0-
03	114731	X	94304	-0-	-20427	-0-	355	1	93949	2	N	-0-			-0-
04	108720	X	85763	-0-	-22957	-0-	305	1	85458	2	N	-0-			-0-
05	109027	X	NO RPT	-0-	-109027	-0-					N	NO RPT			-0-

SPARKS HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 291231 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11290 - 20609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	74307	X	47637	-0-	-26670	-0-	147	1	47490	2	N	-0-			-0-
01	74307	X	63861	-0-	-10446	-0-	220	1	63641	2	N	-0-			-0-
02	67116	X	43059	-0-	-24057	-0-	178	1	42881	2	N	-0-			-0-
03	72664	X	40772	-0-	-31892	-0-	153	1	40619	2	N	-0-			-0-
04	81775	X	81775	-0-	-0-	-0-	285	1	81490	2	N	-0-			-0-
05	63860	X	NO RPT	-0-	-63860	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291240 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11113 - 20565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	69717	X	69717	-0-	-0-	-0-	215	1	69502	2	N	-0-			-0-
01	70823	X	70823	-0-	-0-	-0-	244	1	70579	2	N	-0-			-0-
02	61966	X	61966	-0-	-0-	-0-	230	1	61736	2	N	-0-			-0-
03	68448	X	66136	-0-	-2312	-0-	245	1	65891	2	N	-0-			-0-
04	66240	X	61994	-0-	-4246	-0-	217	1	61777	2	N	-0-			-0-
05	68448	X	NO RPT	-0-	-68448	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291244 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11154 - 22126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	82956	X	76537	-0-	-6419	-0-	237	1	76300	2	N	-0-			-0-
01	82956	X	74686	-0-	-8270	-0-	258	1	74428	2	N	-0-			-0-
02	74928	X	64799	-0-	-10129	-0-	249	1	64550	2	N	-0-			-0-
03	82956	X	70576	-0-	-12380	-0-	265	1	70311	2	N	-0-			-0-
04	74670	X	66025	-0-	-8645	-0-	235	1	65790	2	N	-0-			-0-
05	76539	X	NO RPT	-0-	-76539	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291257 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10877 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	57288	X	51021	-0-	-6267	-0-	158	1	50863	2	N	-0-			-0-
01	57288	X	48064	-0-	-9224	-0-	169	1	47895	2	N	-0-			-0-
02	51744	X	43456	-0-	-8288	-0-	170	1	43286	2	N	-0-			-0-
03	57040	X	47075	-0-	-9965	-0-	177	1	46898	2	N	-0-			-0-
04	50880	X	43322	-0-	-7558	-0-	154	1	43168	2	N	-0-			-0-
05	51026	X	NO RPT	-0-	-51026	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291258 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11095 - 20549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	72013	X	64437	-0-	-7576	-0-	199	1	64238	2	N	-0-			-0-
01	72013	X	60695	-0-	-11318	-0-	214	1	60481	2	N	-0-			-0-
02	65044	X	53564	-0-	-11480	-0-	210	1	53354	2	N	-0-			-0-
03	72013	X	58110	-0-	-13903	-0-	218	1	57892	2	N	-0-			-0-
04	63810	X	53241	-0-	-10569	-0-	189	1	53052	2	N	-0-			-0-
05	64449	X	NO RPT	-0-	-64449	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291335 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10967 - 20569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	64046	X	56027	-0-	-8019	-0-	173	1	55854	2	N	-0-			-0-
01	64046	X	54606	-0-	-9440	-0-	192	1	54414	2	N	-0-			-0-
02	57848	X	50031	-0-	-7817	-0-	196	1	49835	2	N	-0-			-0-
03	62682	X	53349	-0-	-9333	-0-	200	1	53149	2	N	-0-			-0-
04	56130	X	49066	-0-	-7064	-0-	174	1	48892	2	N	-0-			-0-
05	56017	X	NO RPT	-0-	-56017	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291336 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11245 - 19795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	86924	X	76389	-0-	-10535	-0-	236	1	76153	2	N	-0-			-0-
01	86924	X	74214	-0-	-12710	-0-	261	1	73953	2	N	-0-			-0-
02	78512	X	67719	-0-	-10793	-0-	265	1	67454	2	N	-0-			-0-
03	86056	X	72444	-0-	-13612	-0-	272	1	72172	2	N	-0-			-0-
04	76470	X	65995	-0-	-10475	-0-	234	1	65761	2	N	-0-			-0-
05	76384	X	NO RPT	-0-	-76384	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291386 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11203 - 20691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	86986	X	78085	-0-	-8901	-0-	241	1	77844	2	N	-0-			-0-
01	86986	X	79276	-0-	-7710	-0-	273	1	79003	2	N	-0-			-0-
02	78568	X	68436	-0-	-10132	-0-	254	1	68182	2	N	-0-			-0-
03	86242	X	73752	-0-	-12490	-0-	273	1	73479	2	N	-0-			-0-
04	77370	X	68826	-0-	-8544	-0-	241	1	68585	2	N	-0-			-0-
05	79267	X	NO RPT	-0-	-79267	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291397 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11691 - 21293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	87699	X	82463	-0-	-5236	-0-	15	1	82448	2	N	-0-			-0-
01	87699	X	79972	-0-	-7727	-0-	23	1	79949	2	N	-0-			-0-
02	79212	X	70891	-0-	-8321	-0-	15	1	70876	2	N	-0-			-0-
03	87699	X	75286	-0-	-12413	-0-	24	1	75262	2	N	-0-			-0-
04	82260	X	72338	-0-	-9922	-0-	23	1	72315	2	N	-0-			-0-
05	82460	X	NO RPT	-0-	-82460	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291398 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11563 - 21466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	72385	X	67184	-0-	-5201	-0-	12	1	67172	2	N	-0-			-0-
01	72385	X	65890	-0-	-6495	-0-	19	1	65871	2	N	-0-			-0-
02	65380	X	57764	-0-	-7616	-0-	12	1	57752	2	N	-0-			-0-
03	71703	X	61607	-0-	-10096	-0-	19	1	61588	2	N	-0-			-0-
04	69060	X	58422	-0-	-10638	-0-	18	1	58404	2	N	-0-			-0-
05	67177	X	NO RPT	-0-	-67177	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291399 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11621 - 21166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93651	X	88854	-0-	-4797	-0-	16	1	88838	2	N	-0-			-0-
01	93651	X	86998	-0-	-6653	-0-	33	1	86965	2	N	-0-			-0-
02	84588	X	76472	-0-	-8116	-0-	15	1	76457	2	N	-0-			-0-
03	93651	X	81547	-0-	-12104	-0-	33	1	81514	2	N	-0-			-0-
04	90060	X	77810	-0-	-12250	-0-	24	1	77786	2	N	-0-			-0-
05	88846	X	NO RPT	-0-	-88846	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGLEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291400 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11658 - 21166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	82708	X	79507	-0-	-3201	-0-	15	1	79492	2	N	-0-			-0-
01	82708	X	75789	-0-	-6919	-0-	29	1	75760	2	N	-0-			-0-
02	74704	X	66380	-0-	-8324	-0-	13	1	66367	2	N	-0-			-0-
03	82398	X	71202	-0-	-11196	-0-	29	1	71173	2	N	-0-			-0-
04	78090	X	66667	-0-	-11423	-0-	21	1	66646	2	N	-0-			-0-
05	79515	X	NO RPT	-0-	-79515	-0-					N	NO RPT			-0-

SPARKS HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291409 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11482 - 20801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	65689	X	53402	-0-	-12287	-0-	165	1	53237	2	N	-0-			-0-
01	65689	X	51369	-0-	-14320	-0-	177	1	51192	2	N	-0-			-0-
02	59332	X	34374	-0-	-24958	-0-	142	1	34232	2	N	-0-			-0-
03	65689	X	33860	-0-	-31829	-0-	127	1	33733	2	N	-0-			-0-
04	69166	X	69166	-0-	-0-	-0-	241	1	68925	2	N	-0-			-0-
05	53413	X	NO RPT	-0-	-53413	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291451 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11062 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	64759	X	49815	-0-	-14944	-0-	154	1	49661	2	N	-0-			-0-
01	64759	X	47716	-0-	-17043	-0-	165	1	47551	2	N	-0-			-0-
02	58492	X	51117	-0-	-7375	-0-	190	1	50927	2	N	-0-			-0-
03	64759	X	52423	-0-	-12336	-0-	194	1	52229	2	N	-0-			-0-
04	58890	X	48817	-0-	-10073	-0-	171	1	48646	2	N	-0-			-0-
05	56606	X	NO RPT	-0-	-56606	-0-					N	NO RPT			-0-

J.K. ABNEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291470 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11231 - 22934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	84190	X	84190	-0-	-0-	-0-	260	1	83930	2	N	-0-			-0-
01	81871	X	81181	-0-	-690	-0-	284	1	80897	2	N	-0-			-0-
02	73948	X	69121	-0-	-4827	-0-	269	1	68852	2	N	-0-			-0-
03	81871	X	73327	-0-	-8544	-0-	277	1	73050	2	N	-0-			-0-
04	79230	X	60502	-0-	-18728	-0-	210	1	60292	2	N	-0-			-0-
05	81871	X	NO RPT	-0-	-81871	-0-					N	NO RPT			-0-

J.K. ABNEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291471 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11355 - 23212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	84568	X	74737	-0-	-9831	-0-	231	1	74506	2	N	-0-			-0-
01	84568	X	71430	-0-	-13138	-0-	250	1	71180	2	N	-0-			-0-
02	76384	X	63749	-0-	-12635	-0-	248	1	63501	2	N	-0-			-0-
03	84568	X	66977	-0-	-17591	-0-	253	1	66724	2	N	-0-			-0-
04	73380	X	60465	-0-	-12915	-0-	210	1	60255	2	N	-0-			-0-
05	74741	X	NO RPT	-0-	-74741	-0-					N	NO RPT			-0-

J.K. ABNEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291631 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11285 - 23213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	85529	X	78410	-0-	-7119	-0-	242	1	78168	2	N	-0-			-0-
01	85529	X	74468	-0-	-11061	-0-	261	1	74207	2	N	-0-			-0-
02	77252	X	65961	-0-	-11291	-0-	257	1	65704	2	N	-0-			-0-
03	85064	X	70081	-0-	-14983	-0-	265	1	69816	2	N	-0-			-0-
04	77610	X	59776	-0-	-17834	-0-	207	1	59569	2	N	-0-			-0-
05	78399	X	NO RPT	-0-	-78399	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSELEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291643 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 10901 PERF.11352 - 20840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	48856	X	44862	-0-	-3994	-0-	138	1	44724	2	N	-0-			-0-
01	48856	X	45241	-0-	-3615	-0-	158	1	45083	2	N	-0-			-0-
02	44128	X	39553	-0-	-4575	-0-	157	1	39396	2	N	-0-			-0-
03	48856	X	43139	-0-	-5717	-0-	164	1	42975	2	N	-0-			-0-
04	45360	X	39163	-0-	-6197	-0-	136	1	39027	2	N	-0-			-0-
05	45229	X	NO RPT	-0-	-45229	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291674 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11541 - 21143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	46717	X	43604	-0-	-3113	-0-	8	1	43596	2	N	-0-			-0-
01	46717	X	42913	-0-	-3804	-0-	12	1	42901	2	N	-0-			-0-
02	42196	X	37553	-0-	-4643	-0-	8	1	37545	2	N	-0-			-0-
03	46717	X	40123	-0-	-6594	-0-	13	1	40110	2	N	-0-			-0-
04	43890	X	38493	-0-	-5397	-0-	12	1	38481	2	N	-0-			-0-
05	43617	X	NO RPT	-0-	-43617	-0-					N	NO RPT			-0-

STROUD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292138 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11325 - 19674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	57815	X	50687	-0-	-7128	-0-	156	1	50531	2	N	-0-			-0-
01	57815	X	49261	-0-	-8554	-0-	164	1	49097	2	N	-0-			-0-
02	52220	X	42471	-0-	-9749	-0-	163	1	42308	2	N	-0-			-0-
03	57815	X	45727	-0-	-12088	-0-	179	1	45548	2	N	-0-			-0-
04	51990	X	40722	-0-	-11268	-0-	144	1	40578	2	N	-0-			-0-
05	50685	X	NO RPT	-0-	-50685	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STROUD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292168 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11333 - 19633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	70866	X	61117	-0-	-9749	-0-	189	1	60928	2	N	-0-			-0-
01	70866	X	59292	-0-	-11574	-0-	203	1	59089	2	N	-0-			-0-
02	64008	X	49622	-0-	-14386	-0-	195	1	49427	2	N	-0-			-0-
03	70525	X	55158	-0-	-15367	-0-	204	1	54954	2	N	-0-			-0-
04	59160	X	50693	-0-	-8467	-0-	175	1	50518	2	N	-0-			-0-
05	61132	X	NO RPT	-0-	-61132	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292169 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11368 - 21422

12	68200	X	57778	-0-	-10422	-0-	150	1	57628	2	N	-0-			-0-
01	68200	X	55645	-0-	-12555	-0-	193	1	55452	2	N	-0-			-0-
02	61600	X	49256	-0-	-12344	-0-	192	1	49064	2	N	-0-			-0-
03	66309	X	40976	-0-	-25333	-0-	202	1	40774	2	N	-0-			-0-
04	60900	X	48513	-0-	-12387	-0-	171	1	48342	2	N	-0-			-0-
05	57784	X	NO RPT	-0-	-57784	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292178 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11191 - 21245

12	66123	X	61323	-0-	-4800	-0-	159	1	61164	2	N	-0-			-0-
01	66123	X	60661	-0-	-5462	-0-	210	1	60451	2	N	-0-			-0-
02	59724	X	52193	-0-	-7531	-0-	204	1	51989	2	N	-0-			-0-
03	66123	X	43260	-0-	-22863	-0-	214	1	43046	2	N	-0-			-0-
04	61020	X	52015	-0-	-9005	-0-	184	1	51831	2	N	-0-			-0-
05	61318	X	NO RPT	-0-	-61318	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292260 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11816 - 20720

12	116498	X	102361	-0-	-14137	-0-	18	1	102343	2	N	-0-			-0-
01	116498	X	93606	-0-	-22892	-0-	29	1	93577	2	N	-0-			-0-
02	105224	X	80786	-0-	-24438	-0-	18	1	80768	2	N	-0-			-0-
03	116498	X	84443	-0-	-32055	-0-	28	1	84415	2	N	-0-			-0-
04	107580	X	78615	-0-	-28965	-0-	25	1	78590	2	N	-0-			-0-
05	102362	X	NO RPT	-0-	-102362	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292261 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11721 - 21925

12	73315	X	66683	-0-	-6632	-0-	12	1	66671	2	N	-0-			-0-
01	73315	X	65458	-0-	-7857	-0-	21	1	65437	2	N	-0-			-0-
02	66220	X	56806	-0-	-9414	-0-	12	1	56794	2	N	-0-			-0-
03	73222	X	63300	-0-	-9922	-0-	21	1	63279	2	N	-0-			-0-
04	68730	X	56736	-0-	-11994	-0-	18	1	56718	2	N	-0-			-0-
05	66681	X	NO RPT	-0-	-66681	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292262 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11754 - 20658

12	77376	X	72348	-0-	-5028	-0-	13	1	72335	2	N	-0-			-0-
01	77376	X	69694	-0-	-7682	-0-	22	1	69672	2	N	-0-			-0-
02	69888	X	60521	-0-	-9367	-0-	13	1	60508	2	N	-0-			-0-
03	77376	X	64867	-0-	-12509	-0-	22	1	64845	2	N	-0-			-0-
04	73230	X	60346	-0-	-12884	-0-	19	1	60327	2	N	-0-			-0-
05	72354	X	NO RPT	-0-	-72354	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292314 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11324 PERF.12047 - 20898

12	52080	X	48205	-0-	-3875	-0-	9	1	48196	2	N	-0-			-0-
01	52080	X	46354	-0-	-5726	-0-	14	1	46340	2	N	-0-			-0-
02	47040	X	40442	-0-	-6598	-0-	6	1	40436	2	N	-0-			-0-
03	51832	X	43115	-0-	-8717	-0-	14	1	43101	2	N	-0-			-0-
04	48360	X	40719	-0-	-7641	-0-	13	1	40706	2	N	-0-			-0-
05	48205	X	NO RPT	-0-	-48205	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STROUD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292459 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11211 - 19560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	61225	X	55171	-0-	-6054	-0-	166	1	55005	2	N	-0-			-0-
01	61225	X	52926	-0-	-8299	-0-	177	1	52749	2	N	-0-			-0-
02	55300	X	45080	-0-	-10220	-0-	173	1	44907	2	N	-0-			-0-
03	61194	X	49452	-0-	-11742	-0-	193	1	49259	2	N	-0-			-0-
04	54210	X	43953	-0-	-10257	-0-	156	1	43797	2	N	-0-			-0-
05	55180	X	NO RPT	-0-	-55180	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292460 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11809 - 21931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	75454	X	72599	-0-	-2855	-0-	13	1	72586	2	N	-0-			-0-
01	75454	X	68239	-0-	-7215	-0-	21	1	68218	2	N	-0-			-0-
02	68152	X	60406	-0-	-7746	-0-	13	1	60393	2	N	-0-			-0-
03	75454	X	63675	-0-	-11779	-0-	21	1	63654	2	N	-0-			-0-
04	73020	X	60457	-0-	-12563	-0-	19	1	60438	2	N	-0-			-0-
05	72602	X	NO RPT	-0-	-72602	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292467 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11600 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	78244	X	74014	-0-	-4230	-0-	14	1	74000	2	N	-0-			-0-
01	78244	X	70913	-0-	-7331	-0-	21	1	70892	2	N	-0-			-0-
02	70672	X	62251	-0-	-8421	-0-	9	1	62242	2	N	-0-			-0-
03	78244	X	66265	-0-	-11979	-0-	21	1	66244	2	N	-0-			-0-
04	73590	X	62767	-0-	-10823	-0-	20	1	62747	2	N	-0-			-0-
05	74028	X	NO RPT	-0-	-74028	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292476 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11544 - 19643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	61039	X	47798	-0-	-13241	-0-	148	1	47650	2	N	-0-			-0-
01	61039	X	47900	-0-	-13139	-0-	162	1	47738	2	N	-0-			-0-
02	55132	X	42354	-0-	-12778	-0-	165	1	42189	2	N	-0-			-0-
03	60078	X	46098	-0-	-13980	-0-	179	1	45919	2	N	-0-			-0-
04	52800	X	43491	-0-	-9309	-0-	158	1	43333	2	N	-0-			-0-
05	47895	X	NO RPT	-0-	-47895	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292527 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11810 - 19989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	102951	X	97396	-0-	-5555	-0-	18	1	97378	2	N	-0-			-0-
01	102951	X	94469	-0-	-8482	-0-	28	1	94441	2	N	-0-			-0-
02	92988	X	82440	-0-	-10548	-0-	12	1	82428	2	N	-0-			-0-
03	102951	X	88342	-0-	-14609	-0-	28	1	88314	2	N	-0-			-0-
04	97470	X	83142	-0-	-14328	-0-	27	1	83115	2	N	-0-			-0-
05	97402	X	NO RPT	-0-	-97402	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292530 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11408 - 21010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	69998	X	54584	-0-	-15414	-0-	169	1	54415	2	N	-0-			-0-
01	69998	X	51633	-0-	-18365	-0-	177	1	51456	2	N	-0-			-0-
02	63224	X	46741	-0-	-16483	-0-	178	1	46563	2	N	-0-			-0-
03	69967	X	48651	-0-	-21316	-0-	191	1	48460	2	N	-0-			-0-
04	66090	X	43164	-0-	-22926	-0-	146	1	43018	2	N	-0-			-0-
05	54591	X	NO RPT	-0-	-54591	-0-					N	NO RPT			-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	93930	X	80628	-0-	-13302	-0-	249	1	80379	2	N	-0-			-0-
01	89683	X	80895	-0-	-8788	-0-	285	1	80610	2	N	-0-			-0-
02	81312	X	68650	-0-	-12662	-0-	264	1	68386	2	N	-0-			-0-
03	83173	X	74001	-0-	-9172	-0-	279	1	73722	2	N	-0-			-0-
04	78930	X	67906	-0-	-11024	-0-	241	1	67665	2	N	-0-			-0-
05	80910	X	NO RPT	-0-	-80910	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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
12	81003	X	71175	-0-	-9828	-0-	185	1	70990	2	N	-0-			-0-
01	81003	X	68932	-0-	-12071	-0-	239	1	68693	2	N	-0-			-0-
02	73164	X	59803	-0-	-13361	-0-	233	1	59570	2	N	-0-			-0-
03	77345	X	49720	-0-	-27625	-0-	246	1	49474	2	N	-0-			-0-
04	70080	X	59676	-0-	-10404	-0-	211	1	59465	2	N	-0-			-0-
05	71176	X	NO RPT	-0-	-71176	-0-					N	NO RPT			-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
12	50654	X	44079	-0-	-6575	-0-	137	1	43942	2	N	-0-			-0-
01	50654	X	44016	-0-	-6638	-0-	148	1	43868	2	N	-0-			-0-
02	45752	X	36617	-0-	-9135	-0-	143	1	36474	2	N	-0-			-0-
03	50220	X	41490	-0-	-8730	-0-	162	1	41328	2	N	-0-			-0-
04	44580	X	38968	-0-	-5612	-0-	142	1	38826	2	N	-0-			-0-
05	44082	X	NO RPT	-0-	-44082	-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
12	69254	X	56521	-0-	-12733	-0-	175	1	56346	2	N	-0-			-0-
01	69254	X	56710	-0-	-12544	-0-	195	1	56515	2	N	-0-			-0-
02	62552	X	48603	-0-	-13949	-0-	186	1	48417	2	N	-0-			-0-
03	66185	X	50812	-0-	-15373	-0-	199	1	50613	2	N	-0-			-0-
04	59400	X	45299	-0-	-14101	-0-	154	1	45145	2	N	-0-			-0-
05	56699	X	NO RPT	-0-	-56699	-0-					N	NO RPT			-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	89156	X	83219	-0-	-5937	-0-	257	1	82962	2	N	-0-			-0-
01	89156	X	81260	-0-	-7896	-0-	287	1	80973	2	N	-0-			-0-
02	80528	X	70459	-0-	-10069	-0-	271	1	70188	2	N	-0-			-0-
03	88164	X	76586	-0-	-11578	-0-	289	1	76297	2	N	-0-			-0-
04	82260	X	69543	-0-	-12717	-0-	247	1	69296	2	N	-0-			-0-
05	83204	X	NO RPT	-0-	-83204	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292614 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11300 - 21485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	85684	X	76522	-0-	-9162	-0-	236	1	76286	2	N	-0-			-0-
01	85684	X	75049	-0-	-10635	-0-	265	1	74784	2	N	-0-			-0-
02	77392	X	64699	-0-	-12693	-0-	249	1	64450	2	N	-0-			-0-
03	80817	X	71175	-0-	-9642	-0-	269	1	70906	2	N	-0-			-0-
04	75960	X	65120	-0-	-10840	-0-	231	1	64889	2	N	-0-			-0-
05	76508	X	NO RPT	-0-	-76508	-0-					N	NO RPT			-0-

STROUD HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292718 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11275 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	60729	X	53962	-0-	-6767	-0-	167	1	53795	2	N	-0-			-0-
01	60729	X	51206	-0-	-9523	-0-	175	1	51031	2	N	-0-			-0-
02	54852	X	44830	-0-	-10022	-0-	176	1	44654	2	N	-0-			-0-
03	60729	X	50614	-0-	-10115	-0-	187	1	50427	2	N	-0-			-0-
04	52230	X	46305	-0-	-5925	-0-	160	1	46145	2	N	-0-			-0-
05	53971	X	NO RPT	-0-	-53971	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292719 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11758 - 19301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	63023	X	59635	-0-	-3388	-0-	10	1	59625	2	N	-0-			-0-
01	63023	X	56620	-0-	-6403	-0-	14	1	56606	2	N	-0-			-0-
02	56924	X	49499	-0-	-7425	-0-	12	1	49487	2	N	-0-			-0-
03	63023	X	53196	-0-	-9827	-0-	21	1	53175	2	N	-0-			-0-
04	59490	X	50021	-0-	-9469	-0-	16	1	50005	2	N	-0-			-0-
05	59644	X	NO RPT	-0-	-59644	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

HOOPER HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292720 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11668 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	73780	X	68413	-0-	-5367	-0-	12	1	68401	2	N	-0-			-0-
01	73780	X	65197	-0-	-8583	-0-	16	1	65181	2	N	-0-			-0-
02	66640	X	57188	-0-	-9452	-0-	14	1	57174	2	N	-0-			-0-
03	73780	X	61366	-0-	-12414	-0-	24	1	61342	2	N	-0-			-0-
04	68610	X	58006	-0-	-10604	-0-	19	1	57987	2	N	-0-			-0-
05	68417	X	NO RPT	-0-	-68417	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292722 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11634 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	79670	X	73369	-0-	-6301	-0-	13	1	73356	2	N	-0-			-0-
01	79670	X	70305	-0-	-9365	-0-	17	1	70288	2	N	-0-			-0-
02	71960	X	61093	-0-	-10867	-0-	15	1	61078	2	N	-0-			-0-
03	79546	X	65608	-0-	-13938	-0-	25	1	65583	2	N	-0-			-0-
04	73200	X	60872	-0-	-12328	-0-	20	1	60852	2	N	-0-			-0-
05	73377	X	NO RPT	-0-	-73377	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292760 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11867 - 19312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	71083	X	66288	-0-	-4795	-0-	12	1	66276	2	N	-0-			-0-
01	71083	X	63541	-0-	-7542	-0-	15	1	63526	2	N	-0-			-0-
02	64204	X	56027	-0-	-8177	-0-	14	1	56013	2	N	-0-			-0-
03	71083	X	60103	-0-	-10980	-0-	23	1	60080	2	N	-0-			-0-
04	65910	X	55852	-0-	-10058	-0-	18	1	55834	2	N	-0-			-0-
05	66278	X	NO RPT	-0-	-66278	-0-					N	NO RPT			-0-

STROUD HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292778 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11529 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	45260	X	39958	-0-	-5302	-0-	124	1	39834	2	N	-0-			-0-
01	45260	X	38744	-0-	-6516	-0-	132	1	38612	2	N	-0-			-0-
02	40880	X	33933	-0-	-6947	-0-	133	1	33800	2	N	-0-			-0-
03	45198	X	36909	-0-	-8289	-0-	136	1	36773	2	N	-0-			-0-
04	40080	X	33621	-0-	-6459	-0-	116	1	33505	2	N	-0-			-0-
05	39959	X	NO RPT	-0-	-39959	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSELEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293112 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11357 - 20902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	64480	X	57388	-0-	-7092	-0-	177	1	57211	2	N	-0-			-0-
01	64480	X	56286	-0-	-8194	-0-	196	1	56090	2	N	-0-			-0-
02	58240	X	49184	-0-	-9056	-0-	195	1	48989	2	N	-0-			-0-
03	63860	X	55483	-0-	-8377	-0-	211	1	55272	2	N	-0-			-0-
04	57960	X	50671	-0-	-7289	-0-	175	1	50496	2	N	-0-			-0-
05	57381	X	NO RPT	-0-	-57381	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSELEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293113 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11285 - 23743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	84537	X	76852	-0-	-7685	-0-	237	1	76615	2	N	-0-			-0-
01	84537	X	76445	-0-	-8092	-0-	266	1	76179	2	N	-0-			-0-
02	76356	X	66791	-0-	-9565	-0-	265	1	66526	2	N	-0-			-0-
03	84537	X	72309	-0-	-12228	-0-	275	1	72034	2	N	-0-			-0-
04	81090	X	66194	-0-	-14896	-0-	229	1	65965	2	N	-0-			-0-
05	76849	X	NO RPT	-0-	-76849	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSELEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293202 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11267 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	56141	X	51858	-0-	-4283	-0-	135	1	51723	2	N	-0-			-0-
01	56141	X	50614	-0-	-5527	-0-	176	1	50438	2	N	-0-			-0-
02	50708	X	43015	-0-	-7693	-0-	168	1	42847	2	N	-0-			-0-
03	56141	X	35448	-0-	-20693	-0-	175	1	35273	2	N	-0-			-0-
04	51330	X	42420	-0-	-8910	-0-	150	1	42270	2	N	-0-			-0-
05	51863	X	NO RPT	-0-	-51863	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MOSELEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293284 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11427 - 19879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	64976	X	57872	-0-	-7104	-0-	150	1	57722	2	N	-0-			-0-
01	64976	X	56426	-0-	-8550	-0-	196	1	56230	2	N	-0-			-0-
02	58688	X	49617	-0-	-9071	-0-	194	1	49423	2	N	-0-			-0-
03	64666	X	41552	-0-	-23114	-0-	205	1	41347	2	N	-0-			-0-
04	57450	X	46544	-0-	-10906	-0-	164	1	46380	2	N	-0-			-0-
05	57877	X	NO RPT	-0-	-57877	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293298 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11432 - 22838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	116529	X	105964	-0-	-10565	-0-	327	1	105637	2	N	-0-			-0-
01	116529	X	101373	-0-	-15156	-0-	354	1	101019	2	N	-0-			-0-
02	105252	X	86176	-0-	-19076	-0-	334	1	85842	2	N	-0-			-0-
03	116529	X	95505	-0-	-21024	-0-	366	1	95139	2	N	-0-			-0-
04	106260	X	90715	-0-	-15545	-0-	317	1	90398	2	N	-0-			-0-
05	105958	X	NO RPT	-0-	-105958	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293300 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11421 - 19720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	74958	X	66716	-0-	-8242	-0-	206	1	66510	2	N	-0-			-0-
01	74958	X	64757	-0-	-10201	-0-	226	1	64531	2	N	-0-			-0-
02	67704	X	57542	-0-	-10162	-0-	223	1	57319	2	N	-0-			-0-
03	73780	X	60812	-0-	-12968	-0-	233	1	60579	2	N	-0-			-0-
04	66720	X	54148	-0-	-12572	-0-	189	1	53959	2	N	-0-			-0-
05	66712	X	NO RPT	-0-	-66712	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293301 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11274 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	55304	X	50550	-0-	-4754	-0-	156	1	50394	2	N	-0-			-0-
01	55304	X	47531	-0-	-7773	-0-	166	1	47365	2	N	-0-			-0-
02	49952	X	41469	-0-	-8483	-0-	161	1	41308	2	N	-0-			-0-
03	55304	X	44990	-0-	-10314	-0-	172	1	44818	2	N	-0-			-0-
04	50550	X	41125	-0-	-9425	-0-	144	1	40981	2	N	-0-			-0-
05	50561	X	NO RPT	-0-	-50561	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293302 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11394 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	66588	X	58700	-0-	-7888	-0-	181	1	58519	2	N	-0-			-0-
01	66588	X	52478	-0-	-14110	-0-	183	1	52295	2	N	-0-			-0-
02	60144	X	46195	-0-	-13949	-0-	179	1	46016	2	N	-0-			-0-
03	65224	X	49515	-0-	-15709	-0-	190	1	49325	2	N	-0-			-0-
04	61770	X	45607	-0-	-16163	-0-	160	1	45447	2	N	-0-			-0-
05	58714	X	NO RPT	-0-	-58714	-0-					N	NO RPT			-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293470 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11296 - 22362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	104780	X	91626	-0-	-13154	-0-	284	1	91342	2	N	-0-			-0-
01	104780	X	89059	-0-	-15721	-0-	316	1	88743	2	N	-0-			-0-
02	94640	X	76682	-0-	-17958	-0-	301	1	76381	2	N	-0-			-0-
03	103633	X	83878	-0-	-19755	-0-	319	1	83559	2	N	-0-			-0-
04	102462	X	102462	-0-	-0-	-0-	355	1	102107	2	N	-0-			-0-
05	91636	X	NO RPT	-0-	-91636	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON A1 HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293505 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11332 - 20685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	81654	X	70119	-0-	-11535	-0-	216	1	69903	2	N	-0-			-0-
01	81654	X	68113	-0-	-13541	-0-	238	1	67875	2	N	-0-			-0-
02	73752	X	57796	-0-	-15956	-0-	225	1	57571	2	N	-0-			-0-
03	81654	X	60252	-0-	-21402	-0-	228	1	60024	2	N	-0-			-0-
04	72450	X	55325	-0-	-17125	-0-	192	1	55133	2	N	-0-			-0-
05	70122	X	NO RPT	-0-	-70122	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BRYSON A1 HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293512 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11432 - 20912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93062	X	77772	-0-	-15290	-0-	240	1	77532	2	N	-0-			-0-
01	93062	X	74402	-0-	-18660	-0-	260	1	74142	2	N	-0-			-0-
02	84056	X	63101	-0-	-20955	-0-	246	1	62855	2	N	-0-			-0-
03	91357	X	66507	-0-	-24850	-0-	251	1	66256	2	N	-0-			-0-
04	78450	X	59974	-0-	-18476	-0-	208	1	59766	2	N	-0-			-0-
05	77779	X	NO RPT	-0-	-77779	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293521 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11249 - 23333

12	112096	X	100386	-0-	-11710	-0-	310	1	100076	2	N	-0-			-0-
01	112096	X	90834	-0-	-21262	-0-	315	1	90519	2	N	-0-			-0-
02	101248	X	77898	-0-	-23350	-0-	303	1	77595	2	N	-0-			-0-
03	112096	X	84368	-0-	-27728	-0-	322	1	84046	2	N	-0-			-0-
04	99480	X	64313	-0-	-35167	-0-	224	1	64089	2	N	-0-			-0-
05	100378	X	NO RPT	-0-	-100378	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293524 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11376 - 23233

12	124961	X	110976	-0-	-13985	-0-	343	1	110633	2	N	-0-			-0-
01	124961	X	104633	-0-	-20328	-0-	363	1	104270	2	N	-0-			-0-
02	112868	X	89761	-0-	-23107	-0-	350	1	89411	2	N	-0-			-0-
03	124961	X	98179	-0-	-26782	-0-	375	1	97804	2	N	-0-			-0-
04	113190	X	86311	-0-	-26879	-0-	301	1	86010	2	N	-0-			-0-
05	110980	X	NO RPT	-0-	-110980	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293525 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11188 - 23422

12	120404	X	104984	-0-	-15420	-0-	324	1	104660	2	N	-0-			-0-
01	120404	X	99085	-0-	-21319	-0-	344	1	98741	2	N	-0-			-0-
02	108752	X	83987	-0-	-24765	-0-	327	1	83660	2	N	-0-			-0-
03	120404	X	93215	-0-	-27189	-0-	356	1	92859	2	N	-0-			-0-
04	108990	X	81442	-0-	-27548	-0-	284	1	81158	2	N	-0-			-0-
05	104997	X	NO RPT	-0-	-104997	-0-					N	NO RPT			-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293647 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11103 - 22312

12	91543	X	79661	-0-	-11882	-0-	247	1	79414	2	N	-0-			-0-
01	91543	X	77150	-0-	-14393	-0-	273	1	76877	2	N	-0-			-0-
02	82684	X	66112	-0-	-16572	-0-	259	1	65853	2	N	-0-			-0-
03	91543	X	71009	-0-	-20534	-0-	270	1	70739	2	N	-0-			-0-
04	87812	X	87812	-0-	-0-	-0-	305	1	87507	2	N	-0-			-0-
05	79670	X	NO RPT	-0-	-79670	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293655 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11161 - 22849

12	109456	X	109456	-0-	-0-	-0-	338	1	109118	2	N	-0-			-0-
01	104542	X	104542	-0-	-0-	-0-	365	1	104177	2	N	-0-			-0-
02	90117	X	90117	-0-	-0-	-0-	348	1	89769	2	N	-0-			-0-
03	97016	X	97016	-0-	-0-	-0-	371	1	96645	2	N	-0-			-0-
04	87966	X	87966	-0-	-0-	-0-	309	1	87657	2	N	-0-			-0-
05	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293657 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11525 - 21570

12	68789	X	62378	-0-	-6411	-0-	193	1	62185	2	N	-0-			-0-
01	68789	X	60744	-0-	-8045	-0-	204	1	60540	2	N	-0-			-0-
02	62132	X	52467	-0-	-9665	-0-	209	1	52258	2	N	-0-			-0-
03	68789	X	58202	-0-	-10587	-0-	220	1	57982	2	N	-0-			-0-
04	64110	X	52016	-0-	-12094	-0-	186	1	51830	2	N	-0-			-0-
05	62372	X	NO RPT	-0-	-62372	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
C.M. ABNEY 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293733 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYSON A1 HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293737 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11271 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85591	X	74964	-0-	-10627	-0-	231	1	74733	2	N	-0-					-0-
01	85591	X	73141	-0-	-12450	-0-	256	1	72885	2	N	-0-					-0-
02	77308	X	61603	-0-	-15705	-0-	240	1	61363	2	N	-0-					-0-
03	85591	X	64774	-0-	-20817	-0-	245	1	64529	2	N	-0-					-0-
04	76260	X	58905	-0-	-17355	-0-	204	1	58701	2	N	-0-					-0-
05	74958	X	NO RPT	-0-	-74958	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293754 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11118 - 21289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123256	X	95747	-0-	-27509	-0-	295	1	95452	2	N	-0-					-0-
01	123256	X	92425	-0-	-30831	-0-	319	1	92106	2	N	-0-					-0-
02	111328	X	76090	-0-	-35238	-0-	299	1	75791	2	N	-0-					-0-
03	120745	X	77852	-0-	-42893	-0-	293	1	77559	2	N	-0-					-0-
04	97560	X	70025	-0-	-27535	-0-	241	1	69784	2	N	-0-					-0-
05	95759	X	NO RPT	-0-	-95759	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293769 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11418 - 19813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48732	X	47066	-0-	-1666	-0-	122	1	46944	2	N	-0-					-0-
01	48732	X	47260	-0-	-1472	-0-	164	1	47096	2	N	-0-					-0-
02	44016	X	40487	-0-	-3529	-0-	158	1	40329	2	N	-0-					-0-
03	48732	X	33839	-0-	-14893	-0-	167	1	33672	2	N	-0-					-0-
04	47160	X	39777	-0-	-7383	-0-	140	1	39637	2	N	-0-					-0-
05	47275	X	NO RPT	-0-	-47275	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293784 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11247 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84010	X	79633	-0-	-4377	-0-	245	1	79388	2	N	-0-					-0-
01	84010	X	76813	-0-	-7197	-0-	265	1	76548	2	N	-0-					-0-
02	75880	X	65609	-0-	-10271	-0-	257	1	65352	2	N	-0-					-0-
03	84010	X	69725	-0-	-14285	-0-	262	1	69463	2	N	-0-					-0-
04	79290	X	64001	-0-	-15289	-0-	220	1	63781	2	N	-0-					-0-
05	79639	X	NO RPT	-0-	-79639	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293808 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11334 - 21568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84754	X	71122	-0-	-13632	-0-	220	1	70902	2	N	-0-					-0-
01	84754	X	68179	-0-	-16575	-0-	230	1	67949	2	N	-0-					-0-
02	76552	X	59813	-0-	-16739	-0-	239	1	59574	2	N	-0-					-0-
03	84754	X	64884	-0-	-19870	-0-	245	1	64639	2	N	-0-					-0-
04	76590	X	57255	-0-	-19335	-0-	204	1	57051	2	N	-0-					-0-
05	71114	X	NO RPT	-0-	-71114	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293851 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11317 - 21070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95573	X	88049	-0-	-7524	-0-	272	1	87777	2	N	-0-					-0-
01	95573	X	84402	-0-	-11171	-0-	296	1	84106	2	N	-0-					-0-
02	86324	X	73279	-0-	-13045	-0-	286	1	72993	2	N	-0-					-0-
03	95573	X	77940	-0-	-17633	-0-	294	1	77646	2	N	-0-					-0-
04	87330	X	71758	-0-	-15572	-0-	252	1	71506	2	N	-0-					-0-
05	88040	X	NO RPT	-0-	-88040	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293852 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11377 - 21162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	115475	X	102218	-0-	-13257	-0-	315	1	101903	2	N	-0-			-0-
01	115475	X	98241	-0-	-17234	-0-	344	1	97897	2	N	-0-			-0-
02	104300	X	85413	-0-	-18887	-0-	334	1	85079	2	N	-0-			-0-
03	115475	X	91662	-0-	-23813	-0-	346	1	91316	2	N	-0-			-0-
04	109110	X	85176	-0-	-23934	-0-	300	1	84876	2	N	-0-			-0-
05	102207	X	NO RPT	-0-	-102207	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293871 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11289 - 20236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	86159	X	86159	-0-	-0-	-0-	266	1	85893	2	N	-0-			-0-
01	82030	X	82030	-0-	-0-	-0-	286	1	81744	2	N	-0-			-0-
02	69203	X	69203	-0-	-0-	-0-	268	1	68935	2	N	-0-			-0-
03	73431	X	73431	-0-	-0-	-0-	280	1	73151	2	N	-0-			-0-
04	65886	X	65886	-0-	-0-	-0-	231	1	65655	2	N	-0-			-0-
05	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT			-0-

MINNIE BELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293915 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11503 - 25721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186620	X	140401	-0-	-46219	-0-	433	1	139968	2	N	-0-			-0-
01	181381	X	134742	-0-	-46639	-0-	472	1	134270	2	N	-0-			-0-
02	158368	X	111932	-0-	-46436	-0-	438	1	111494	2	N	-0-			-0-
03	159991	X	118730	-0-	-41261	-0-	450	1	118280	2	N	-0-			-0-
04	141780	X	102216	-0-	-39564	-0-	362	1	101854	2	N	-0-			-0-
05	140399	X	NO RPT	-0-	-140399	-0-					N	NO RPT			-0-

MINNIE BELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293929 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11365 - 26139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	198493	X	148932	-0-	-49561	-0-	460	1	148472	2	N	-0-			-0-
01	190774	X	141561	-0-	-49213	-0-	495	1	141066	2	N	-0-			-0-
02	167328	X	123975	-0-	-43353	-0-	485	1	123490	2	N	-0-			-0-
03	170035	X	128298	-0-	-41737	-0-	486	1	127812	2	N	-0-			-0-
04	151620	X	106559	-0-	-45061	-0-	377	1	106182	2	N	-0-			-0-
05	148924	X	NO RPT	-0-	-148924	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON A1 HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293930 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11461 - 20354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	118606	X	104019	-0-	-14587	-0-	321	1	103698	2	N	-0-			-0-
01	118606	X	102099	-0-	-16507	-0-	356	1	101743	2	N	-0-			-0-
02	107128	X	82728	-0-	-24400	-0-	322	1	82406	2	N	-0-			-0-
03	118606	X	101074	-0-	-17532	-0-	384	1	100690	2	N	-0-			-0-
04	105150	X	89014	-0-	-16136	-0-	313	1	88701	2	N	-0-			-0-
05	104005	X	NO RPT	-0-	-104005	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON A1 HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 293931 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11353 - 22158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	107353	X	92643	-0-	-14710	-0-	286	1	92357	2	N	-0-			-0-
01	107353	X	89187	-0-	-18166	-0-	311	1	88876	2	N	-0-			-0-
02	96964	X	72535	-0-	-24429	-0-	282	1	72253	2	N	-0-			-0-
03	102765	X	90743	-0-	-12022	-0-	345	1	90398	2	N	-0-			-0-
04	93420	X	79928	-0-	-13492	-0-	281	1	79647	2	N	-0-			-0-
05	92628	X	NO RPT	-0-	-92628	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON A1 HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 293932 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11548 - 22288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	139190	X	112057	-0-	-27133	-0-	346	1	111711	2	N	-0-			-0-
01	139190	X	109453	-0-	-29737	-0-	382	1	109071	2	N	-0-			-0-
02	123816	X	89905	-0-	-33911	-0-	350	1	89555	2	N	-0-			-0-
03	127348	X	107771	-0-	-19577	-0-	410	1	107361	2	N	-0-			-0-
04	113430	X	94310	-0-	-19120	-0-	332	1	93978	2	N	-0-			-0-
05	112065	X	NO RPT	-0-	-112065	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HOOPER HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 293941 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11656 - 22246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	112065	X	98865	-0-	-13200	-0-	18	1	98847	2	N	-0-			-0-
01	112065	X	90417	-0-	-21648	-0-	23	1	90394	2	N	-0-			-0-
02	101220	X	80117	-0-	-21103	-0-	21	1	80096	2	N	-0-			-0-
03	109802	X	70545	-0-	-39257	-0-	21	1	70524	2	N	-0-			-0-
04	101070	X	84091	-0-	-16979	-0-	26	1	84065	2	N	-0-			-0-
05	98859	X	NO RPT	-0-	-98859	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294051 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11453 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	85250	X	78393	-0-	-6857	-0-	242	1	78151	2	N	-0-			-0-
01	85250	X	75401	-0-	-9849	-0-	264	1	75137	2	N	-0-			-0-
02	77000	X	64633	-0-	-12367	-0-	253	1	64380	2	N	-0-			-0-
03	85250	X	68995	-0-	-16255	-0-	260	1	68735	2	N	-0-			-0-
04	77700	X	62938	-0-	-14762	-0-	221	1	62717	2	N	-0-			-0-
05	78399	X	NO RPT	-0-	-78399	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294061 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11377 - 21162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	94426	X	87192	-0-	-7234	-0-	269	1	86923	2	N	-0-			-0-
01	94426	X	85181	-0-	-9245	-0-	298	1	84883	2	N	-0-			-0-
02	85288	X	73946	-0-	-11342	-0-	289	1	73657	2	N	-0-			-0-
03	94426	X	78727	-0-	-15699	-0-	297	1	78430	2	N	-0-			-0-
04	86880	X	68206	-0-	-18674	-0-	240	1	67966	2	N	-0-			-0-
05	87203	X	NO RPT	-0-	-87203	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 294068 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11819 - 22364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	182683	X	159926	-0-	-22757	-0-	29	1	159897	2	N	-0-			-0-
01	182683	X	148784	-0-	-33899	-0-	39	1	148745	2	N	-0-			-0-
02	165004	X	131820	-0-	-33184	-0-	35	1	131785	2	N	-0-			-0-
03	175770	X	138729	-0-	-37041	-0-	41	1	138688	2	N	-0-			-0-
04	163170	X	127362	-0-	-35808	-0-	40	1	127322	2	N	-0-			-0-
05	159929	X	NO RPT	-0-	-159929	-0-					N	NO RPT			-0-

MINNIE BELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294619 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11302 - 25936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	191518	X	146387	-0-	-45131	-0-	452	1	145935	2	N	-0-			-0-
01	185876	X	140622	-0-	-45254	-0-	492	1	140130	2	N	-0-			-0-
02	162652	X	120743	-0-	-41909	-0-	473	1	120270	2	N	-0-			-0-
03	165044	X	127870	-0-	-37174	-0-	485	1	127385	2	N	-0-			-0-
04	148170	X	102496	-0-	-45674	-0-	363	1	102133	2	N	-0-			-0-
05	146382	X	NO RPT	-0-	-146382	-0-					N	NO RPT			-0-

MINNIE BELL HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294620 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11385 - 20413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	126604	X	98666	-0-	-27938	-0-	305	1	98361	2	N	-0-			-0-
01	126604	X	96862	-0-	-29742	-0-	339	1	96523	2	N	-0-			-0-
02	111748	X	79614	-0-	-32134	-0-	312	1	79302	2	N	-0-			-0-
03	113305	X	83246	-0-	-30059	-0-	315	1	82931	2	N	-0-			-0-
04	100980	X	69844	-0-	-31136	-0-	247	1	69597	2	N	-0-			-0-
05	98673	X	NO RPT	-0-	-98673	-0-					N	NO RPT			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295949 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11545 - 21298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	125550	X	106630	-0-	-18920	-0-	328	1	106302	2	N	-0-			-0-
01	125550	X	87135	-0-	-38415	-0-	301	1	86834	2	N	-0-			-0-
02	113400	X	64719	-0-	-48681	-0-	249	1	64470	2	N	-0-			-0-
03	125550	X	100651	-0-	-24899	-0-	376	1	100275	2	N	-0-			-0-
04	117840	X	102234	-0-	-15606	-0-	361	1	101873	2	N	-0-			-0-
05	106640	X	NO RPT	-0-	-106640	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STOUGH SISTERS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 295950 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11303 - 20939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	153853	X	139958	-0-	-13895	-0-	430	1	139528	2	N	-0-			-0-
01	153853	X	134577	-0-	-19276	-0-	465	1	134112	2	N	-0-			-0-
02	138964	X	117923	-0-	-21041	-0-	453	1	117470	2	N	-0-			-0-
03	153853	X	125433	-0-	-28420	-0-	468	1	124965	2	N	-0-			-0-
04	141540	X	108156	-0-	-33384	-0-	382	1	107774	2	N	-0-			-0-
05	139965	X	NO RPT	-0-	-139965	-0-					N	NO RPT			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 295951 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11450 - 21207

12	130572	X	114245	-0-	-16327	-0-	353	1	113892	2	N	-0-			-0-
01	130572	X	109213	-0-	-21359	-0-	384	1	108829	2	N	-0-			-0-
02	117936	X	92928	-0-	-25008	-0-	362	1	92566	2	N	-0-			-0-
03	130572	X	96061	-0-	-34511	-0-	363	1	95698	2	N	-0-			-0-
04	116640	X	86996	-0-	-29644	-0-	308	1	86688	2	N	-0-			-0-
05	114235	X	NO RPT	-0-	-114235	-0-					N	NO RPT			-0-

CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 295980 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11490 - 18859

12	113026	X	76033	-0-	-36993	-0-	235	1	75798	2	N	-0-			-0-
01	113026	X	69997	-0-	-43029	-0-	242	1	69755	2	N	-0-			-0-
02	121660	X	59906	-0-	-61754	-0-	235	1	59671	2	N	-0-			-0-
03	134695	X	63726	-0-	-70969	-0-	242	1	63484	2	N	-0-			-0-
04	90090	X	56666	-0-	-33424	-0-	197	1	56469	2	N	-0-			-0-
05	76043	X	NO RPT	-0-	-76043	-0-					N	NO RPT			-0-

CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 295986 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11438 - 25391

12	T. A.		272125	-0-	272125	272125	841	1	271284	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		244419	-0-	244419	516544	843	1	243576	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		196797	-0-	196797	713341	773	1	196024	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		214030	-0-	214030	927371	812	1	213218	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		193344	-0-	193344	1120715	673	1	192671	2	N	-0-			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1120715					N	NO RPT			-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295996 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11778 - 21993

12	143778	X	112478	-0-	-31300	-0-	347	1	112131	2	N	-0-			-0-
01	143778	X	108309	-0-	-35469	-0-	380	1	107929	2	N	-0-			-0-
02	127764	X	89915	-0-	-37849	-0-	349	1	89566	2	N	-0-			-0-
03	128991	X	95029	-0-	-33962	-0-	347	1	94682	2	N	-0-			-0-
04	114870	X	86824	-0-	-28046	-0-	304	1	86520	2	N	-0-			-0-
05	112468	X	NO RPT	-0-	-112468	-0-					N	NO RPT			-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296005 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11530 - 22133

12	160952	X	128006	-0-	-32946	-0-	395	1	127611	2	N	-0-			-0-
01	160952	X	122749	-0-	-38203	-0-	431	1	122318	2	N	-0-			-0-
02	144424	X	105017	-0-	-39407	-0-	408	1	104609	2	N	-0-			-0-
03	144119	X	109830	-0-	-34289	-0-	401	1	109429	2	N	-0-			-0-
04	131520	X	100150	-0-	-31370	-0-	351	1	99799	2	N	-0-			-0-
05	127999	X	NO RPT	-0-	-127999	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRISON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296019 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11497 - 21789

12	152210	X	132476	-0-	-19734	-0-	409	1	132067	2	N	-0-			-0-
01	152210	X	126447	-0-	-25763	-0-	444	1	126003	2	N	-0-			-0-
02	137480	X	107658	-0-	-29822	-0-	419	1	107239	2	N	-0-			-0-
03	152210	X	112234	-0-	-39976	-0-	424	1	111810	2	N	-0-			-0-
04	135420	X	100669	-0-	-34751	-0-	356	1	100313	2	N	-0-			-0-
05	132463	X	NO RPT	-0-	-132463	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296021 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11577 - 22244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	90396	X	66365	-0-	-24031	-0-	205	1	66160	2	N	-0-			-0-
01	89590	X	63633	-0-	-25957	-0-	223	1	63410	2	N	-0-			-0-
02	77420	X	54818	-0-	-22602	-0-	213	1	54605	2	N	-0-			-0-
03	80941	X	55416	-0-	-25525	-0-	202	1	55214	2	N	-0-			-0-
04	68730	X	50585	-0-	-18145	-0-	177	1	50408	2	N	-0-			-0-
05	66371	X	NO RPT	-0-	-66371	-0-					N	NO RPT			-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296032 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11478 - 21133

12	224068	X	192909	-0-	-31159	-0-	595	1	192314	2	N	-0-			-0-
01	224068	X	177084	-0-	-46984	-0-	619	1	176465	2	N	-0-			-0-
02	202384	X	154117	-0-	-48267	-0-	597	1	153520	2	N	-0-			-0-
03	221867	X	158603	-0-	-63264	-0-	599	1	158004	2	N	-0-			-0-
04	200160	X	140808	-0-	-59352	-0-	491	1	140317	2	N	-0-			-0-
05	192913	X	NO RPT	-0-	-192913	-0-					N	NO RPT			-0-

ANTHONY-LANCASTER HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296033 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11421 - 23414

12	199950	X	161013	-0-	-38937	-0-	497	1	160516	2	N	-0-			-0-
01	199950	X	155041	-0-	-44909	-0-	536	1	154505	2	N	-0-			-0-
02	180600	X	130988	-0-	-49612	-0-	514	1	130474	2	N	-0-			-0-
03	186124	X	141875	-0-	-44249	-0-	542	1	141333	2	N	-0-			-0-
04	167100	X	129223	-0-	-37877	-0-	452	1	128771	2	N	-0-			-0-
05	161014	X	NO RPT	-0-	-161014	-0-					N	NO RPT			-0-

ANTHONY-COLEMAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296044 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11434 - 23734

12	213187	X	174291	-0-	-38896	-0-	538	1	173753	2	N	-0-			-0-
01	213187	X	167477	-0-	-45710	-0-	580	1	166897	2	N	-0-			-0-
02	192556	X	140079	-0-	-52477	-0-	550	1	139529	2	N	-0-			-0-
03	205809	X	150203	-0-	-55606	-0-	574	1	149629	2	N	-0-			-0-
04	182610	X	136669	-0-	-45941	-0-	478	1	136191	2	N	-0-			-0-
05	174282	X	NO RPT	-0-	-174282	-0-					N	NO RPT			-0-

TILLER-MCJIMSEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296067 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11271 - 22093

12	173600	X	150080	-0-	-23520	-0-	462	1	149618	2	N	-0-			-0-
01	173600	X	144929	-0-	-28671	-0-	500	1	144429	2	N	-0-			-0-
02	156800	X	121950	-0-	-34850	-0-	467	1	121483	2	N	-0-			-0-
03	172732	X	126268	-0-	-46464	-0-	470	1	125798	2	N	-0-			-0-
04	153270	X	123977	-0-	-29293	-0-	438	1	123539	2	N	-0-			-0-
05	150071	X	NO RPT	-0-	-150071	-0-					N	NO RPT			-0-

TILLER-MCJIMSEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296068 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11216 - 21972

12	160177	X	121536	-0-	-38641	-0-	375	1	121161	2	N	-0-			-0-
01	155000	X	115402	-0-	-39598	-0-	399	1	115003	2	N	-0-			-0-
02	135968	X	97305	-0-	-38663	-0-	373	1	96932	2	N	-0-			-0-
03	141081	X	98686	-0-	-42395	-0-	367	1	98319	2	N	-0-			-0-
04	126930	X	96919	-0-	-30011	-0-	342	1	96577	2	N	-0-			-0-
05	121551	X	NO RPT	-0-	-121551	-0-					N	NO RPT			-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296072 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11518 - 20465

12	133703	X	109791	-0-	-23912	-0-	338	1	109453	2	N	-0-			-0-
01	133703	X	104744	-0-	-28959	-0-	366	1	104378	2	N	-0-			-0-
02	117348	X	86123	-0-	-31225	-0-	331	1	85792	2	N	-0-			-0-
03	117614	X	90081	-0-	-27533	-0-	343	1	89738	2	N	-0-			-0-
04	106260	X	80083	-0-	-26177	-0-	281	1	79802	2	N	-0-			-0-
05	109802	X	NO RPT	-0-	-109802	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ELLIS CARGILL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296073 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11403 - 22886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	190137	X	190137	-0-	-0-	-0-	587	1	189550	2	N	-0-			-0-
01	169569	X	169569	-0-	-0-	-0-	595	1	168974	2	N	-0-			-0-
02	142128	X	135875	-0-	-6253	-0-	525	1	135350	2	N	-0-			-0-
03	157356	X	142106	-0-	-15250	-0-	540	1	141566	2	N	-0-			-0-
04	152280	X	127493	-0-	-24787	-0-	451	1	127042	2	N	-0-			-0-
05	157356	X	NO RPT	-0-	-157356	-0-					N	NO RPT			-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296077 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11471 - 22667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	282937	X	243853	-0-	-39084	-0-	752	1	243101	2	N	-0-			-0-
01	282937	X	223825	-0-	-59112	-0-	783	1	223042	2	N	-0-			-0-
02	255556	X	194354	-0-	-61202	-0-	752	1	193602	2	N	-0-			-0-
03	279589	X	201915	-0-	-77674	-0-	763	1	201152	2	N	-0-			-0-
04	252360	X	177382	-0-	-74978	-0-	618	1	176764	2	N	-0-			-0-
05	243846	X	NO RPT	-0-	-243846	-0-					N	NO RPT			-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296079 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11254 - 21307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	121024	X	97111	-0-	-23913	-0-	299	1	96812	2	N	-0-			-0-
01	121024	X	91018	-0-	-30006	-0-	318	1	90700	2	N	-0-			-0-
02	109312	X	77739	-0-	-31573	-0-	299	1	77440	2	N	-0-			-0-
03	108965	X	79314	-0-	-29651	-0-	302	1	79012	2	N	-0-			-0-
04	97230	X	74648	-0-	-22582	-0-	262	1	74386	2	N	-0-			-0-
05	97123	X	NO RPT	-0-	-97123	-0-					N	NO RPT			-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296096 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11416 - 22083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	223634	X	188198	-0-	-35436	-0-	581	1	187617	2	N	-0-			-0-
01	223634	X	182069	-0-	-41565	-0-	639	1	181430	2	N	-0-			-0-
02	201992	X	153995	-0-	-47997	-0-	598	1	153397	2	N	-0-			-0-
03	210676	X	166745	-0-	-43931	-0-	609	1	166136	2	N	-0-			-0-
04	194010	X	148095	-0-	-45915	-0-	518	1	147577	2	N	-0-			-0-
05	188201	X	NO RPT	-0-	-188201	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296097 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11211 - 21474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124589	X	111480	-0-	-13109	-0-	343	1	111137	2	N	-0-			-0-
01	124589	X	100273	-0-	-24316	-0-	346	1	99927	2	N	-0-			-0-
02	128716	X	79564	-0-	-49152	-0-	312	1	79252	2	N	-0-			-0-
03	142507	X	83164	-0-	-59343	-0-	313	1	82851	2	N	-0-			-0-
04	119610	X	75384	-0-	-44226	-0-	259	1	75125	2	N	-0-			-0-
05	111476	X	NO RPT	-0-	-111476	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRISON HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296131 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11376 - 21579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	168485	X	149550	-0-	-18935	-0-	462	1	149088	2	N	-0-			-0-
01	168485	X	143562	-0-	-24923	-0-	505	1	143057	2	N	-0-			-0-
02	152180	X	123005	-0-	-29175	-0-	479	1	122526	2	N	-0-			-0-
03	168485	X	128056	-0-	-40429	-0-	484	1	127572	2	N	-0-			-0-
04	153240	X	117585	-0-	-35655	-0-	416	1	117169	2	N	-0-			-0-
05	149544	X	NO RPT	-0-	-149544	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS-CARGILL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296158 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11390 - 23184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	190415	X	190415	-0-	-0-	-0-	588	1	189827	2	N	-0-			-0-
01	192731	X	192731	-0-	-0-	-0-	676	1	192055	2	N	-0-			-0-
02	163828	X	153761	-0-	-10067	-0-	595	1	153166	2	N	-0-			-0-
03	181381	X	159944	-0-	-21437	-0-	607	1	159337	2	N	-0-			-0-
04	175530	X	143836	-0-	-31694	-0-	509	1	143327	2	N	-0-			-0-
05	181381	X	NO RPT	-0-	-181381	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SANDERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296174 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11775 - 19896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	142197	X	113545	-0-	-28652	-0-	417	1	113128	2	N	-0-			-0-
01	142197	X	101898	-0-	-40299	-0-	351	1	101547	2	N	-0-			-0-
02	128436	X	89577	-0-	-38859	-0-	344	1	89233	2	N	-0-			-0-
03	128960	X	124352	-0-	-4608	-0-	361	1	123991	2	N	-0-			-0-
04	116310	X	82834	-0-	-33476	-0-	294	1	82540	2	N	-0-			-0-
05	113553	X	NO RPT	-0-	-113553	-0-					N	NO RPT			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 296214 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11421 - 21115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	143499	X	127256	-0-	-16243	-0-	391	1	126865	2	N	-0-			-0-
01	143499	X	119442	-0-	-24057	-0-	412	1	119030	2	N	-0-			-0-
02	129612	X	101508	-0-	-28104	-0-	390	1	101118	2	N	-0-			-0-
03	143499	X	106188	-0-	-37311	-0-	396	1	105792	2	N	-0-			-0-
04	129900	X	95446	-0-	-34454	-0-	337	1	95109	2	N	-0-			-0-
05	127255	X	NO RPT	-0-	-127255	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAD ELLIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296220 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11245 - 24824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	241676	X	219495	-0-	-22181	-0-	677	1	218818	2	N	-0-			-0-
01	241676	X	202314	-0-	-39362	-0-	709	1	201605	2	N	-0-			-0-
02	218288	X	178962	-0-	-39326	-0-	701	1	178261	2	N	-0-			-0-
03	241676	X	187342	-0-	-54334	-0-	712	1	186630	2	N	-0-			-0-
04	217950	X	175701	-0-	-42249	-0-	613	1	175088	2	N	-0-			-0-
05	219480	X	NO RPT	-0-	-219480	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 296221 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11493 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	142166	X	116888	-0-	-25278	-0-	361	1	116527	2	N	-0-			-0-
01	142166	X	107848	-0-	-34318	-0-	373	1	107475	2	N	-0-			-0-
02	128408	X	91357	-0-	-37051	-0-	361	1	90996	2	N	-0-			-0-
03	133393	X	98271	-0-	-35122	-0-	372	1	97899	2	N	-0-			-0-
04	119040	X	87212	-0-	-31828	-0-	303	1	86909	2	N	-0-			-0-
05	116901	X	NO RPT	-0-	-116901	-0-					N	NO RPT			-0-

MORELOCK-WHITE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296222 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11515 - 20163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	151735	X	151735	-0-	-0-	-0-	468	1	151267	2	N	-0-			-0-
01	149005	X	149005	-0-	-0-	-0-	521	1	148484	2	N	-0-			-0-
02	166096	X	128363	-0-	-37733	-0-	497	1	127866	2	N	-0-			-0-
03	183892	X	142602	-0-	-41290	-0-	535	1	142067	2	N	-0-			-0-
04	165960	X	135864	-0-	-30096	-0-	472	1	135392	2	N	-0-			-0-
05	151745	X	NO RPT	-0-	-151745	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296237 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 10927 PERF.11259 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	152954	X	129675	-0-	-23279	-0-	401	1	129274	2	N	-0-			-0-
01	152954	X	121693	-0-	-31261	-0-	424	1	121269	2	N	-0-			-0-
02	138152	X	103377	-0-	-34775	-0-	402	1	102975	2	N	-0-			-0-
03	152954	X	107575	-0-	-45379	-0-	408	1	107167	2	N	-0-			-0-
04	136020	X	96268	-0-	-39752	-0-	332	1	95936	2	N	-0-			-0-
05	129673	X	NO RPT	-0-	-129673	-0-					N	NO RPT			-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296241 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11100 - 20196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	135036	X	110431	-0-	-24605	-0-	340	1	110091	2	N	-0-			-0-
01	135036	X	107700	-0-	-27336	-0-	377	1	107323	2	N	-0-			-0-
02	117964	X	89585	-0-	-28379	-0-	345	1	89240	2	N	-0-			-0-
03	117273	X	94351	-0-	-22922	-0-	359	1	93992	2	N	-0-			-0-
04	106860	X	83277	-0-	-23583	-0-	293	1	82984	2	N	-0-			-0-
05	110422	X	NO RPT	-0-	-110422	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SANDERS NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296242 COMPL. DATE 06/13/2023 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11476 - 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	84165	X	63215	-0-	-20950	-0-	232	1	62983	2	N	-0-			-0-
01	84165	X	58977	-0-	-25188	-0-	203	1	58774	2	N	-0-			-0-
02	75656	X	52292	-0-	-23364	-0-	201	1	52091	2	N	-0-			-0-
03	78120	X	68340	-0-	-9780	-0-	199	1	68141	2	N	-0-			-0-
04	66000	X	48178	-0-	-17822	-0-	171	1	48007	2	N	-0-			-0-
05	63209	X	NO RPT	-0-	-63209	-0-					N	NO RPT			-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296243 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11196 - 22726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	191219	-0-	191219	5717538	590	1	190629	2	N	-0-			-0-
01	0	W	175256	-0-	175256	5892794	613	1	174643	2	N	-0-			-0-
02	0	W	150555	-0-	150555	6043349	583	1	149972	2	N	-0-			-0-
03	0	W	156255	-0-	156255	6199604	591	1	155664	2	N	-0-			-0-
04	6337620	X	138016	-0-	-6199604	-0-	481	1	137535	2	N	-0-			-0-
05	57722	X	NO RPT	-0-	-57722	-0-					N	NO RPT			-0-

TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT C WELL #: 3H RRCID -> 296244 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11348 - 22309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	W	207534	-0-	207534	5787944	640	1	206894	2	N	-0-			-0-
01	0	W	192503	-0-	192503	5980447	671	1	191832	2	N	-0-			-0-
02	0	W	168092	-0-	168092	6148539	655	1	167437	2	N	-0-			-0-
03	0	W	176852	-0-	176852	6325391	671	1	176181	2	N	-0-			-0-
04	0	W	158561	-0-	158561	6483952	555	1	158006	2	N	-0-			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6483952					N	NO RPT			-0-

SANDERS NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296251 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11659 - 18865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	135191	X	115473	-0-	-19718	-0-	424	1	115049	2	N	-0-			-0-
01	135191	X	109164	-0-	-26027	-0-	376	1	108788	2	N	-0-			-0-
02	122108	X	91606	-0-	-30502	-0-	352	1	91254	2	N	-0-			-0-
03	132928	X	127380	-0-	-5548	-0-	370	1	127010	2	N	-0-			-0-
04	117480	X	88535	-0-	-28945	-0-	315	1	88220	2	N	-0-			-0-
05	115475	X	NO RPT	-0-	-115475	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296341 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11204 - 20567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	156178	X	131623	-0-	-24555	-0-	407	1	131216	2	N	-0-			-0-
01	156178	X	126451	-0-	-29727	-0-	440	1	126011	2	N	-0-			-0-
02	141064	X	107493	-0-	-33571	-0-	418	1	107075	2	N	-0-			-0-
03	155558	X	110580	-0-	-44978	-0-	420	1	110160	2	N	-0-			-0-
04	139920	X	102833	-0-	-37087	-0-	354	1	102479	2	N	-0-			-0-
05	131626	X	NO RPT	-0-	-131626	-0-					N	NO RPT			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296405 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11793 - 17420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	104532	X	86722	-0-	-17810	-0-	16	1	86706	2	N	-0-			-0-
01	104532	X	83363	-0-	-21169	-0-	24	1	83339	2	N	-0-			-0-
02	94416	X	69862	-0-	-24554	-0-	16	1	69846	2	N	-0-			-0-
03	102424	X	77912	-0-	-24512	-0-	24	1	77888	2	N	-0-			-0-
04	91290	X	83757	-0-	-7533	-0-	26	1	83731	2	N	-0-			-0-
05	86707	X	NO RPT	-0-	-86707	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296432 COMPL. DATE 05/27/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11489 - 20791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	158782	X	134088	-0-	-24694	-0-	414	1	133674	2	N	-0-			-0-
01	158782	X	125886	-0-	-32896	-0-	438	1	125448	2	N	-0-			-0-
02	143416	X	106085	-0-	-37331	-0-	412	1	105673	2	N	-0-			-0-
03	158410	X	108493	-0-	-49917	-0-	412	1	108081	2	N	-0-			-0-
04	140550	X	96881	-0-	-43669	-0-	334	1	96547	2	N	-0-			-0-
05	134075	X	NO RPT	-0-	-134075	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CHAD ELLIS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296564 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11515 - 24416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	270413	X	240809	-0-	-29604	-0-	743	1	240066	2	N	-0-			-0-
01	270413	X	222000	-0-	-48413	-0-	779	1	221221	2	N	-0-			-0-
02	244244	X	192995	-0-	-51249	-0-	755	1	192240	2	N	-0-			-0-
03	270413	X	204174	-0-	-66239	-0-	776	1	203398	2	N	-0-			-0-
04	241470	X	185507	-0-	-55963	-0-	647	1	184860	2	N	-0-			-0-
05	240808	X	NO RPT	-0-	-240808	-0-					N	NO RPT			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 296602 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11737 - 19550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	214582	X	186216	-0-	-28366	-0-	35	1	186181	2	N	-0-			-0-
01	214582	X	179715	-0-	-34867	-0-	51	1	179664	2	N	-0-			-0-
02	193816	X	151521	-0-	-42295	-0-	34	1	151487	2	N	-0-			-0-
03	211172	X	160591	-0-	-50581	-0-	49	1	160542	2	N	-0-			-0-
04	195060	X	147022	-0-	-48038	-0-	46	1	146976	2	N	-0-			-0-
05	186217	X	NO RPT	-0-	-186217	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296606 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11334 - 19972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	154349	X	131875	-0-	-22474	-0-	408	1	131467	2	N	-0-			-0-
01	154349	X	125316	-0-	-29033	-0-	433	1	124883	2	N	-0-			-0-
02	139412	X	107116	-0-	-32296	-0-	423	1	106693	2	N	-0-			-0-
03	149916	X	114595	-0-	-35321	-0-	434	1	114161	2	N	-0-			-0-
04	135690	X	103063	-0-	-32627	-0-	357	1	102706	2	N	-0-			-0-
05	131874	X	NO RPT	-0-	-131874	-0-					N	NO RPT			-0-

TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT A WELL #: 1H RRCID -> 296644 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11194 - 23555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	225990	X	193866	-0-	-32124	-0-	598	1	193268	2	N	-0-			-0-
01	225990	X	179383	-0-	-46607	-0-	625	1	178758	2	N	-0-			-0-
02	204120	X	154628	-0-	-49492	-0-	602	1	154026	2	N	-0-			-0-
03	223665	X	159839	-0-	-63826	-0-	606	1	159233	2	N	-0-			-0-
04	201780	X	140705	-0-	-61075	-0-	493	1	140212	2	N	-0-			-0-
05	193874	X	NO RPT	-0-	-193874	-0-					N	NO RPT			-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296673 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11366 - 21569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	166098	X	130117	-0-	-35981	-0-	401	1	129716	2	N	-0-			-0-
01	166098	X	122145	-0-	-43953	-0-	427	1	121718	2	N	-0-			-0-
02	145516	X	103246	-0-	-42270	-0-	397	1	102849	2	N	-0-			-0-
03	146227	X	111253	-0-	-34974	-0-	423	1	110830	2	N	-0-			-0-
04	130560	X	103567	-0-	-26993	-0-	364	1	103203	2	N	-0-			-0-
05	130107	X	NO RPT	-0-	-130107	-0-					N	NO RPT			-0-

MORELOCK-WHITE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296680 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11218 - 19982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	184512	X	178804	-0-	-5708	-0-	552	1	178252	2	N	-0-			-0-
01	184512	X	152430	-0-	-32082	-0-	533	1	151897	2	N	-0-			-0-
02	194348	X	131802	-0-	-62546	-0-	511	1	131291	2	N	-0-			-0-
03	215171	X	130074	-0-	-85097	-0-	488	1	129586	2	N	-0-			-0-
04	193050	X	123285	-0-	-69765	-0-	428	1	122857	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296779 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11733 - 20436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	210893	X	176107	-0-	-34786	-0-	33	1	176074	2	N	-0-			-0-
01	210893	X	171870	-0-	-39023	-0-	49	1	171821	2	N	-0-			-0-
02	190456	X	148636	-0-	-41820	-0-	34	1	148602	2	N	-0-			-0-
03	199671	X	166663	-0-	-33008	-0-	51	1	166612	2	N	-0-			-0-
04	186480	X	152699	-0-	-33781	-0-	48	1	152651	2	N	-0-			-0-
05	176111	X	NO RPT	-0-	-176111	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT B WELL #: 2H RRCID -> 296797 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11280 - 23490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	282813	X	242733	-0-	-40080	-0-	749	1	241984	2	N	-0-					-0-
01	282813	X	224243	-0-	-58570	-0-	781	1	223462	2	N	-0-					-0-
02	255444	X	195020	-0-	-60424	-0-	759	1	194261	2	N	-0-					-0-
03	277791	X	202751	-0-	-75040	-0-	769	1	201982	2	N	-0-					-0-
04	252270	X	180307	-0-	-71963	-0-	632	1	179675	2	N	-0-					-0-
05	242730	X	NO RPT	-0-	-242730	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 297389 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11146 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166842	X	149307	-0-	-17535	-0-	60	1	149059	2	Y	171	202	1			14
							188	9									
01	166842	X	139078	-0-	-27764	-0-	45	1	138862	2	Y	155	134	1			35
							171	9									
02	150696	X	121984	-0-	-28712	-0-	105	1	121723	2	Y	142	141	1			36
							156	9									
03	166842	X	132490	-0-	-34352	-0-	48	1	132259	2	Y	166	144	1			58
							183	9									
04	152880	X	116566	-0-	-36314	-0-	45	1	116363	2	Y	144	181	1			21
							158	9									
05	149296	X	NO RPT	-0-	-149296	-0-					Y	NO RPT					21

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 297397 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 297511 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11606 - 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	W	-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	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-

ROBERTS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297630 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11288 - 18851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93217	X	84771	-0-	-8446	-0-	34	1	84582	2	Y	141	166	1			11
							155	9									
01	93217	X	80000	-0-	-13217	-0-	26	1	79779	2	Y	177	148	1			40
							195	9									
02	84196	X	67926	-0-	-16270	-0-	58	1	67679	2	Y	172	168	1			44
							189	9									
03	93000	X	72210	-0-	-20790	-0-	26	1	71986	2	Y	180	161	1			63
							198	9									
04	85500	X	67261	-0-	-18239	-0-	26	1	67068	2	Y	152	193	1			22
							167	9									
05	84785	X	NO RPT	-0-	-84785	-0-					Y	NO RPT					22

T.P. SMITH HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297701 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	292340	-0-	292340	1795711	902	1	291438	2	N	-0-					-0-
01	0	Z	261674	-0-	261674	2057385	910	1	260764	2	N	-0-					-0-
02	0	Z	213209	-0-	213209	2270594	829	1	212380	2	N	-0-					-0-
03	0	Z	217528	-0-	217528	2488122	823	1	216705	2	N	-0-					-0-
04	0	Z	185146	-0-	185146	2673268	643	1	184503	2	N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	2673268					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FIELDS-ISAACS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 297703 COMPL. DATE 06/28/2024 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	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-

FIELDS-ISAACS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297705 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A

12	SHUT IN		400094	-0-	400094	2574184	1235	1	398859	2	N	-0-					-0-
01	SHUT IN		360906	-0-	360906	2935090	1258	1	359648	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN		295030	-0-	295030	3230120	1143	1	293887	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		308125	-0-	308125	3538245	1157	1	306968	2	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		268900	-0-	268900	3807145	935	1	267965	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	3807145					N	NO RPT					-0-

HARTLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 297720 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

12	T. A.		549624	-0-	549624	1332074	1697	1	547927	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		497330	-0-	497330	1829404	1739	1	495591	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		400352	-0-	400352	2229756	1552	1	398800	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		398314	-0-	398314	2628070	1495	1	396819	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		349009	-0-	349009	2977079	1217	1	347792	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2977079					N	NO RPT					-0-

HARTLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297760 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A

12	T. A.		592468	-0-	592468	1475846	1829	1	590639	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		523101	-0-	523101	1998947	1829	1	521272	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		420397	-0-	420397	2419344	1630	1	418767	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		415648	-0-	415648	2834992	1560	1	414088	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		359390	-0-	359390	3194382	1254	1	358136	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3194382					N	NO RPT					-0-

WALLACE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297761 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 10899 PERF. N/A

12	T. A.		680477	-0-	680477	1076352	2204	1	678273	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		662186	-0-	662186	1738538	2312	1	659874	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		553902	-0-	553902	2292440	2149	1	551753	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		565448	-0-	565448	2857888	2135	1	563313	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		492904	-0-	492904	3350792	1717	1	491187	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3350792					N	NO RPT					-0-

ROBERTS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 297868 COMPL. DATE 05/28/2023 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10782 - 18773

12	174654	X	90273	-0-	-84381	-0-	36	1	89922	2	Y	286	340	1			23
							315	9									
01	174654	X	83453	-0-	-91201	-0-	27	1	83109	2	Y	288	246	1			65
							317	9									
02	99344	X	73859	-0-	-25485	-0-	63	1	73536	2	Y	236	241	1			60
							260	9									
03	103261	X	64861	-0-	-38400	-0-	23	1	64529	2	Y	281	243	1			98
							309	9									
04	91290	X	67881	-0-	-23409	-0-	26	1	67566	2	Y	263	323	1			38
							289	9									
05	90272	X	NO RPT	-0-	-90272	-0-					Y	NO RPT					38

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

T.P. SMITH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297882 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11194 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		212480	-0-	212480	2038634	656	1	211824	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN		189817	-0-	189817	2228451	655	1	189162	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		160045	-0-	160045	2388496	620	1	159425	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		161212	-0-	161212	2549708	607	1	160605	2	N	-0-			-0-
04	2692147	X	142439	-0-	-2549708	-0-	494	1	141945	2	N	-0-			-0-
05	66743	X	NO RPT	-0-	-66743	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLACE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298045 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 10771 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		593604	-0-	593604	933062	1923	1	591681	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN		557932	-0-	557932	1490994	1948	1	555984	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		457364	-0-	457364	1948358	1774	1	455590	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1948358					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		406243	-0-	406243	2354601	1415	1	404828	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2354601					N	NO RPT			-0-

T.P. SMITH HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298114 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		227941	-0-	227941	1941656	704	1	227237	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN		208520	-0-	208520	2150176	725	1	207795	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		166234	-0-	166234	2316410	646	1	165588	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	2316410					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		146781	-0-	146781	2463191	510	1	146271	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	2463191					N	NO RPT			-0-

T.P. SMITH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298169 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11226 - 18338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		223515	-0-	223515	1945556	690	1	222825	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN		196708	-0-	196708	2142264	678	1	196030	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		165074	-0-	165074	2307338	640	1	164434	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		168098	-0-	168098	2475436	633	1	167465	2	N	-0-			-0-
*04	2626882	X	151446	-0-	-2475436	-0-	526	1	150920	2	N	-0-			-0-
*05	69316	X	NO RPT	-0-	-69316	-0-					N	NO RPT			-0-

T.P. SMITH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298170 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11337 - 19043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		285361	-0-	285361	1996348	881	1	284480	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN		254843	-0-	254843	2251191	887	1	253956	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		203439	-0-	203439	2454630	791	1	202648	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		205963	-0-	205963	2660593	780	1	205183	2	N	-0-			-0-
*04	2836132	X	175539	-0-	-2660593	-0-	609	1	174930	2	N	-0-			-0-
*05	88412	X	NO RPT	-0-	-88412	-0-					N	NO RPT			-0-

T.P. SMITH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298171 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11100 - 18319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		277888	-0-	277888	1639472	858	1	277030	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN		241794	-0-	241794	1881266	841	1	240953	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		199619	-0-	199619	2080885	776	1	198843	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		204915	-0-	204915	2285800	776	1	204139	2	N	-0-			-0-
*04	2463109	X	177309	-0-	-2285800	-0-	616	1	176693	2	N	-0-			-0-
*05	82956	X	NO RPT	-0-	-82956	-0-					N	NO RPT			-0-

T.P. SMITH HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298172 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 10769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		300397	-0-	300397	1570847	927	1	299470	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN		245100	-0-	245100	1815947	853	1	244247	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		197082	-0-	197082	2013029	766	1	196316	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		200726	-0-	200726	2213755	760	1	199966	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		170738	-0-	170738	2384493	593	1	170145	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	2384493					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

FIELDS-ISAACS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298176 COMPL. DATE 04/16/2024 TOTAL DEPTH 10622 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	321911	-0-	321911	2170675	994	1	320917	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	290254	-0-	290254	2460929	1011	1	289243	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	234506	-0-	234506	2695435	909	1	233597	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	244278	-0-	244278	2939713	917	1	243361	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	214236	-0-	214236	3153949	745	1	213491	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	3153949					N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298331 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 10761 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	267177	-0-	267177	1810425	825	1	266352	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	238443	-0-	238443	2048868	831	1	237612	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	193174	-0-	193174	2242042	748	1	192426	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	198927	-0-	198927	2440969	747	1	198180	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	172525	-0-	172525	2613494	600	1	171925	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2613494					N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT CR WELL #: 3HR RRCID -> 298346 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 10652 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	197863	-0-	197863	1275262	611	1	197252	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	183494	-0-	183494	1458756	639	1	182855	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	151354	-0-	151354	1610110	591	1	150763	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	156041	-0-	156041	1766151	595	1	155446	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	137786	-0-	137786	1903937	479	1	137307	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1903937					N	NO RPT			-0-

RILEY-ROGERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298393 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 11090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	469333	-0-	469333	469333	1421	1	467912	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	723382	-0-	723382	1192715	2522	1	720860	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	584362	-0-	584362	1777077	2264	1	582098	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	582830	-0-	582830	2359907	2199	1	580631	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	510122	-0-	510122	2870029	1772	1	508350	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2870029					N	NO RPT			-0-

RILEY-ROGERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298394 COMPL. DATE 07/27/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	403299	-0-	403299	403299	1221	1	402078	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	610593	-0-	610593	1013892	2128	1	608465	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	484721	-0-	484721	1498613	1878	1	482843	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	477235	-0-	477235	1975848	1800	1	475435	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	414093	-0-	414093	2389941	1438	1	412655	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2389941					N	NO RPT			-0-

HARTLEY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 298571 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11465 - 24665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	258105	-0-	258105	1466794	796	1	257309	2	N	-0-			-0-
01	2025122 X	558328	-0-	-1466794	-0-	1941	1	556387	2	N	-0-			-0-
02	687596 X	456516	-0-	-231080	-0-	1772	1	454744	2	N	-0-			-0-
03	761267 X	499883	-0-	-261384	-0-	1883	1	498000	2	N	-0-			-0-
04	736710 X	446446	-0-	-290264	-0-	1548	1	444898	2	N	-0-			-0-
05	761267 X	NO RPT	-0-	-761267	-0-					N	NO RPT			-0-

HARTLEY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298615 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11258 - 24607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	220870	-0-	220870	1259536	681	1	220189	2	N	-0-			-0-
01	1767707 X	508171	-0-	-1259536	-0-	1767	1	506404	2	N	-0-			-0-
02	589960 X	437440	-0-	-152520	-0-	1698	1	435742	2	N	-0-			-0-
03	653170 X	424574	-0-	-228596	-0-	1599	1	422975	2	N	-0-			-0-
04	632100 X	369898	-0-	-262202	-0-	1282	1	368616	2	N	-0-			-0-
05	653170 X	NO RPT	-0-	-653170	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HARTLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298643 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11278 - 24775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		745698	-0-	745698	1945420	2301	1	743397	2	N	-0-					-0-
01	2617385	X	671965	-0-	-1945420	-0-	2337	1	669628	2	N	-0-					-0-
02	709100	X	570574	-0-	-138526	-0-	2214	1	568360	2	N	-0-					-0-
03	785075	X	573722	-0-	-211353	-0-	2161	1	571561	2	N	-0-					-0-
04	759750	X	507663	-0-	-252087	-0-	1760	1	505903	2	N	-0-					-0-
05	785075	X	NO RPT	-0-	-785075	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298648 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10621 PERF.11275 - 18536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		94751	-0-	94751	2367969	290	1	94370	2	Y	83	131	1			20
							91	9									
01	2455676	X	87707	-0-	-2367969	-0-	289	1	87317	2	Y	92	98	1			14
							101	9									
02	60321	X	60321	-0-	-0-	-0-	225	1	60032	2	Y	58	39	1			33
							64	9									
03	73425	X	73425	-0-	-0-	-0-	286	1	72976	2	Y	148	102	1			79
							163	9									
04	53996	X	53996	-0-	-0-	-0-	234	1	53717	2	Y	41	75	1			45
							45	9									
05	28365	X	NO RPT	-0-	-28365	-0-					Y	NO RPT					45

HARTLEY DEEP HV GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 298669 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 1497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER-WEINER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298687 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11294 - 20595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	453840	X	215888	-0-	-237952	-0-	666	1	215222	2	N	-0-					-0-
01	453840	X	197130	-0-	-256710	-0-	691	1	196439	2	N	-0-					-0-
02	409920	X	166958	-0-	-242962	-0-	646	1	166312	2	N	-0-					-0-
03	453840	X	170522	-0-	-283318	-0-	643	1	169879	2	N	-0-					-0-
04	223410	X	149905	-0-	-73505	-0-	525	1	149380	2	N	-0-					-0-
05	215884	X	NO RPT	-0-	-215884	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER-WEINER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298692 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11491 - 20717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	545352	X	245800	-0-	-299552	-0-	759	1	245041	2	N	-0-					-0-
01	545352	X	221499	-0-	-323853	-0-	777	1	220722	2	N	-0-					-0-
02	492576	X	190462	-0-	-302114	-0-	737	1	189725	2	N	-0-					-0-
03	545352	X	197552	-0-	-347800	-0-	745	1	196807	2	N	-0-					-0-
04	253140	X	174318	-0-	-78822	-0-	611	1	173707	2	N	-0-					-0-
05	245799	X	NO RPT	-0-	-245799	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH-COOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298706 COMPL. DATE 01/22/2024 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11350 - 21357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4315022	X	267867	-0-	-4047155	-0-	827	1	267040	2	N	-0-					-0-
01	527992	X	149375	-0-	-378617	-0-	512	1	148863	2	N	-0-					-0-
02	476896	X	255227	-0-	-221669	-0-	989	1	254238	2	N	-0-					-0-
03	527992	X	277997	-0-	-249995	-0-	1048	1	276949	2	N	-0-					-0-
04	510960	X	216076	-0-	-294884	-0-	751	1	215325	2	N	-0-					-0-
05	267871	X	NO RPT	-0-	-267871	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FURRH-COOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298711 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11300 - 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	4387225	X	253573	-0-	-4133652	-0-	783	1	252790	2	N	-0-					-0-
01	532611	X	239527	-0-	-293084	-0-	835	1	238692	2	N	-0-					-0-
02	481068	X	197019	-0-	-284049	-0-	768	1	196251	2	N	-0-					-0-
03	532611	X	200980	-0-	-331631	-0-	756	1	200224	2	N	-0-					-0-
04	515430	X	180411	-0-	-335019	-0-	632	1	179779	2	N	-0-					-0-
05	253580	X	NO RPT	-0-	-253580	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH-COOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298712 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11519 - 21752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5042959	X	291712	-0-	-4751247	-0-	901	1	290811	2	N	-0-					-0-
01	610545	X	299211	-0-	-311334	-0-	1043	1	298168	2	N	-0-					-0-
02	551460	X	235302	-0-	-316158	-0-	917	1	234385	2	N	-0-					-0-
03	610545	X	237538	-0-	-373007	-0-	894	1	236644	2	N	-0-					-0-
04	590850	X	211031	-0-	-379819	-0-	739	1	210292	2	N	-0-					-0-
05	299212	X	NO RPT	-0-	-299212	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGLEY SOUTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298739 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11801 - 20884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	754416	X	263710	-0-	-490706	-0-	48	1	263662	2	N	-0-					-0-
01	754416	X	243168	-0-	-511248	-0-	72	1	243096	2	N	-0-					-0-
02	681408	X	204180	-0-	-477228	-0-	37	1	204143	2	N	-0-					-0-
03	754416	X	207351	-0-	-547065	-0-	67	1	207284	2	N	-0-					-0-
04	185284	X	185284	-0-	-0-	-0-	59	1	185225	2	N	-0-					-0-
05	263717	X	NO RPT	-0-	-263717	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGLEY SOUTH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298740 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11241 PERF.11709 - 21412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	880896	X	355068	-0-	-525828	-0-	65	1	355003	2	N	-0-					-0-
01	880896	X	326646	-0-	-554250	-0-	97	1	326549	2	N	-0-					-0-
02	795648	X	284417	-0-	-511231	-0-	52	1	284365	2	N	-0-					-0-
03	880896	X	297315	-0-	-583581	-0-	96	1	297219	2	N	-0-					-0-
04	267201	X	267201	-0-	-0-	-0-	85	1	267116	2	N	-0-					-0-
05	355074	X	NO RPT	-0-	-355074	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 298744 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10823 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		99813	-0-	99813	1068855	305	1	99417	2	Y	83	144	1			20
							91	9									
01	1161237	X	92382	-0-	-1068855	-0-	304	1	91966	2	Y	102	106	1			16
							112	9									
02	73283	X	73283	-0-	-0-	-0-	274	1	72919	2	Y	82	51	1			47
							90	9									
03	72842	X	72842	-0-	-0-	-0-	284	1	72556	2	Y	2	48	1			1
							2	9									
04	61686	X	61686	-0-	-0-	-0-	267	1	61419	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	30442	X	NO RPT	-0-	-30442	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOOPER HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 298752 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11758 - 26000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		359557	-0-	359557	5903284	65	1	359492	2	N	-0-					-0-
01	6241593	X	338309	-0-	-5903284	-0-	97	1	338212	2	N	-0-					-0-
02	564480	X	298768	-0-	-265712	-0-	64	1	298704	2	N	-0-					-0-
03	624960	X	321900	-0-	-303060	-0-	101	1	321799	2	N	-0-					-0-
04	604800	X	291481	-0-	-313319	-0-	92	1	291389	2	N	-0-					-0-
05	624960	X	NO RPT	-0-	-624960	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARTER-WEINER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298761 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11355 - 22236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	529728	X	278535	-0-	-251193	-0-	860	1	277675	2	N	-0-			-0-
01	529728	X	253374	-0-	-276354	-0-	888	1	252486	2	N	-0-			-0-
02	478464	X	221819	-0-	-256645	-0-	858	1	220961	2	N	-0-			-0-
03	529728	X	231731	-0-	-297997	-0-	874	1	230857	2	N	-0-			-0-
04	512640	X	206381	-0-	-306259	-0-	723	1	205658	2	N	-0-			-0-
05	278535	X	NO RPT	-0-	-278535	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH-COOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298781 COMPL. DATE 03/10/2024 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11500 - 20274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4922464	X	341187	-0-	-4581277	-0-	1054	1	340133	2	N	-0-			-0-
01	696880	X	323858	-0-	-373022	-0-	1129	1	322729	2	N	-0-			-0-
02	629440	X	271836	-0-	-357604	-0-	1059	1	270777	2	N	-0-			-0-
03	696880	X	278008	-0-	-418872	-0-	1046	1	276962	2	N	-0-			-0-
04	674400	X	251273	-0-	-423127	-0-	880	1	250393	2	N	-0-			-0-
05	341186	X	NO RPT	-0-	-341186	-0-					N	NO RPT			-0-

T.A. GREER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298800 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 11096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		405479	-0-	405479	405479	1410	1	404069	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	405479					N	NO RPT			-0-

HARTLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298813 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11505 - 21225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		67689	-0-	67689	203600	209	1	67480	2	N	-0-			-0-
01	255731	X	52131	-0-	-203600	-0-	182	1	51949	2	N	-0-			-0-
02	180404	X	38839	-0-	-141565	-0-	151	1	38688	2	N	-0-			-0-
03	199733	X	36604	-0-	-163129	-0-	137	1	36467	2	N	-0-			-0-
04	193290	X	31206	-0-	-162084	-0-	109	1	31097	2	N	-0-			-0-
05	199733	X	NO RPT	-0-	-199733	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH-COOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298815 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11658 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		273290	-0-	273290	3874623	844	1	272446	2	N	-0-			-0-
01	3891939	X	17316	-0-	-3874623	-0-	59	1	17257	2	N	-0-			-0-
02	285642	X	285642	-0-	-0-	-0-	1107	1	284535	2	N	-0-			-0-
03	368071	X	368071	-0-	-0-	-0-	1388	1	366683	2	N	-0-			-0-
04	240086	X	240086	-0-	-0-	-0-	834	1	239252	2	N	-0-			-0-
05	98673	X	NO RPT	-0-	-98673	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298816 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11159 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		202734	-0-	202734	1384390	626	1	202108	2	N	-0-			-0-
01	0	W	190646	-0-	190646	1575036	663	1	189983	2	N	-0-			-0-
02	0	W	149656	-0-	149656	1724692	585	1	149071	2	N	-0-			-0-
03	0	W	160890	-0-	160890	1885582	614	1	160276	2	N	-0-			-0-
04	0	W	138518	-0-	138518	2024100	481	1	138037	2	N	-0-			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2024100					N	NO RPT			-0-

WALLACE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298834 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11046 - 21366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		756448	-0-	756448	1166698	2450	1	753998	2	N	-0-			-0-
01	1899666	X	732968	-0-	-1166698	-0-	2559	1	730409	2	N	-0-			-0-
02	612609	X	612609	-0-	-0-	-0-	2377	1	610232	2	N	-0-			-0-
03	628858	X	628858	-0-	-0-	-0-	2375	1	626483	2	N	-0-			-0-
04	556676	X	556676	-0-	-0-	-0-	1939	1	554737	2	N	-0-			-0-
05	246264	X	NO RPT	-0-	-246264	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MAYO-GRIFFIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298845 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11532 - 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		0	275371	-0-	275371	3532084	850	1	274521	2	N	-0-			-0-
01	3785879	X	253795	-0-	-3532084	-0-	904	1	252891	2	N	-0-			-0-
02	218814	X	218814	-0-	-0-	-0-	846	1	217968	2	N	-0-			-0-
03	212512	X	212512	-0-	-0-	-0-	807	1	211705	2	N	-0-			-0-
04	188011	X	188011	-0-	-0-	-0-	659	1	187352	2	N	-0-			-0-
05	185008	X	NO RPT	-0-	-185008	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES-ANDERSON HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298848 COMPL. DATE 11/09/2024 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		19954	-0-	19954	19954	19954	2			N	-0-			-0-
04	SHUT IN		454220	-0-	454220	474174	1580	1	452640	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	474174					N	NO RPT			-0-

REEVES-ANDERSON HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298849 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 11058 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		519668	-0-	519668	519668	1808	1	517860	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	519668					N	NO RPT			-0-

REEVES-ANDERSON HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298850 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10985 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

REEVES-ANDERSON HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298851 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 11096 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		507899	-0-	507899	507899	1767	1	506132	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	507899					N	NO RPT			-0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298858 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11363 - 22100

02	DELQ PR		341732	-0-	341732	341732	1325	1	340407	2	N	-0-			-0-
03	DELQ PR		524954	-0-	524954	866686	1979	1	522975	2	N	-0-			-0-
04	1311337	X	444651	-0-	-866686	-0-	1547	1	443104	2	N	-0-			-0-
05	183520	X	NO RPT	-0-	-183520	-0-					N	NO RPT			-0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298859 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11290 - 21734

12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DELQ PR		334992	-0-	334992	334992	1299	1	333693	2	N	-0-			-0-
03	870244	X	535252	-0-	-334992	-0-	2018	1	533234	2	N	-0-			-0-
04	471175	X	471175	-0-	-0-	-0-	1639	1	469536	2	N	-0-			-0-
05	184016	X	NO RPT	-0-	-184016	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WALLACE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298866 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10864 - 21548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		782748	-0-	782748	1229125	2542	1	780206	2	N	-0-			-0-
01	1991739	X	762614	-0-	-1229125	-0-	2655	1	759959	2	N	-0-			-0-
02	768768	X	649833	-0-	-118935	-0-	2530	1	647303	2	N	-0-			-0-
03	851136	X	674913	-0-	-176223	-0-	2544	1	672369	2	N	-0-			-0-
04	823680	X	595253	-0-	-228427	-0-	2067	1	593186	2	N	-0-			-0-
05	851136	X	NO RPT	-0-	-851136	-0-					N	NO RPT			-0-

REUBEN PIERCE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298885 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11159 - 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	0		270107	-0-	270107	270107	817	1	269290	2	N	-0-			-0-
01	0		280724	-0-	280724	550831	980	1	279744	2	N	-0-			-0-
02	DELQ PR		207943	-0-	207943	758774	809	1	207134	2	N	-0-			-0-
03	962221	X	203447	-0-	-758774	-0-	768	1	202679	2	N	-0-			-0-
04	174995	X	174995	-0-	-0-	-0-	608	1	174387	2	N	-0-			-0-
05	116684	X	NO RPT	-0-	-116684	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298887 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11531 - 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	0		219753	-0-	219753	2807277	678	1	219075	2	N	-0-			-0-
01	3003571	X	196294	-0-	-2807277	-0-	699	1	195595	2	N	-0-			-0-
02	169618	X	169618	-0-	-0-	-0-	658	1	168960	2	N	-0-			-0-
03	172310	X	172310	-0-	-0-	-0-	647	1	171663	2	N	-0-			-0-
04	152886	X	152886	-0-	-0-	-0-	536	1	152350	2	N	-0-			-0-
05	69316	X	NO RPT	-0-	-69316	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298893 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11716 - 19719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		263341	-0-	263341	3530161	812	1	262529	2	N	-0-			-0-
01	3769781	X	239620	-0-	-3530161	-0-	853	1	238767	2	N	-0-			-0-
02	199732	X	199732	-0-	-0-	-0-	775	1	198957	2	N	-0-			-0-
03	201461	X	201461	-0-	-0-	-0-	757	1	200704	2	N	-0-			-0-
04	172308	X	172308	-0-	-0-	-0-	604	1	171704	2	N	-0-			-0-
05	83452	X	NO RPT	-0-	-83452	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGLEY SOUTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298896 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11625 - 20934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	660672	X	247782	-0-	-412890	-0-	45	1	247737	2	N	-0-			-0-
01	660672	X	226868	-0-	-433804	-0-	65	1	226803	2	N	-0-			-0-
02	596736	X	192105	-0-	-404631	-0-	41	1	192064	2	N	-0-			-0-
03	660672	X	193055	-0-	-467617	-0-	61	1	192994	2	N	-0-			-0-
04	639360	X	175904	-0-	-463456	-0-	56	1	175848	2	N	-0-			-0-
05	247783	X	NO RPT	-0-	-247783	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGLEY SOUTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298897 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11725 - 20981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	734328	X	264078	-0-	-470250	-0-	48	1	264030	2	N	-0-			-0-
01	734328	X	241784	-0-	-492544	-0-	72	1	241712	2	N	-0-			-0-
02	663264	X	207029	-0-	-456235	-0-	38	1	206991	2	N	-0-			-0-
03	734328	X	212053	-0-	-522275	-0-	69	1	211984	2	N	-0-			-0-
04	710640	X	189542	-0-	-521098	-0-	60	1	189482	2	N	-0-			-0-
05	264089	X	NO RPT	-0-	-264089	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMOND ESTATE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298898 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11404 - 20551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		487885	-0-	487885	487885	1476	1	486409	2	N	-0-			-0-
01	0		566519	-0-	566519	1054404	1977	1	564542	2	N	-0-			-0-
02	DELQ PR		452765	-0-	452765	1507169	1762	1	451003	2	N	-0-			-0-
03	1956575	X	449406	-0-	-1507169	-0-	1695	1	447711	2	N	-0-			-0-
04	387022	X	387022	-0-	-0-	-0-	1346	1	385676	2	N	-0-			-0-
05	212226	X	NO RPT	-0-	-212226	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MAYO-GRIFFIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298915 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11406 - 19372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		267955	-0-	267955	3287305	827	1	267128	2	N	-0-					-0-
01	3542305	X	255000	-0-	-3287305	-0-	908	1	254092	2	N	-0-					-0-
02	222337	X	222337	-0-	-0-	-0-	859	1	221478	2	N	-0-					-0-
03	210748	X	210748	-0-	-0-	-0-	800	1	209948	2	N	-0-					-0-
04	188623	X	188623	-0-	-0-	-0-	661	1	187962	2	N	-0-					-0-
05	83514	X	NO RPT	-0-	-83514	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298916 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11198 - 21409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		644919	-0-	644919	1002923	2095	1	642824	2	N	-0-					-0-
01	1611436	X	608513	-0-	-1002923	-0-	2119	1	606394	2	N	-0-					-0-
02	493601	X	493601	-0-	-0-	-0-	1922	1	491679	2	N	-0-					-0-
03	492912	X	492912	-0-	-0-	-0-	1858	1	491054	2	N	-0-					-0-
04	432589	X	432589	-0-	-0-	-0-	1503	1	431086	2	N	-0-					-0-
05	233864	X	NO RPT	-0-	-233864	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH-COOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298922 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11460 - 22483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		336330	-0-	336330	5211059	1038	1	335292	2	N	-0-					-0-
01	5232137	X	21078	-0-	-5211059	-0-	72	1	21006	2	N	-0-					-0-
02	210760	X	210760	-0-	-0-	-0-	817	1	209943	2	N	-0-					-0-
03	137950	X	69103	-0-	-68847	-0-	261	1	68842	2	N	-0-					-0-
04	268949	X	268949	-0-	-0-	-0-	935	1	268014	2	N	-0-					-0-
05	137950	X	NO RPT	-0-	-137950	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298925 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11337 - 21884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		150153	-0-	150153	2962964	460	1	149638	2	Y	50	100	1			12
							55	9									
01	3103286	X	140322	-0-	-2962964	-0-	462	1	139801	2	Y	54	58	1			8
							59	9									
02	116575	X	116575	-0-	-0-	-0-	436	1	116066	2	Y	66	36	1			38
							73	9									
03	126386	X	126386	-0-	-0-	-0-	493	1	125809	2	Y	76	73	1			41
							84	9									
04	128103	X	128103	-0-	-0-	-0-	555	1	127491	2	Y	52	39	1			54
							57	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 298926 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11094 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		91960	-0-	91960	2112794	281	1	91527	2	Y	138	160	1			34
							152	9									
01	2198347	X	85553	-0-	-2112794	-0-	282	1	85192	2	Y	72	95	1			11
							79	9									
02	72731	X	72731	-0-	-0-	-0-	272	1	72360	2	Y	90	49	1			52
							99	9									
03	70055	X	70055	-0-	-0-	-0-	273	1	69632	2	Y	136	115	1			73
							150	9									
04	54608	X	54608	-0-	-0-	-0-	236	1	54303	2	Y	63	70	1			66
							69	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

REEVES-ANDERSON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298944 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		33469	-0-	33469	33469	33469	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		532612	-0-	532612	566081	1853	1	530759	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	566081					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MAYO-GRIFFIN HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298953 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11608 - 19649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		307094	-0-	307094	3933958	947	1	306147	2	N	-0-			-0-
01	4207792	X	273834	-0-	-3933958	-0-	975	1	272859	2	N	-0-			-0-
02	234962	X	234962	-0-	-0-	-0-	912	1	234050	2	N	-0-			-0-
03	238140	X	238140	-0-	-0-	-0-	895	1	237245	2	N	-0-			-0-
04	208319	X	208319	-0-	-0-	-0-	731	1	207588	2	N	-0-			-0-
05	97247	X	NO RPT	-0-	-97247	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMOND ESTATE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298967 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11162 - 19605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		382178	-0-	382178	382178	1156	1	381022	2	N	-0-			-0-
01	0		451709	-0-	451709	833887	1576	1	450133	2	N	-0-			-0-
02	DELQ	PR	366455	-0-	366455	1200342	1426	1	365029	2	N	-0-			-0-
03	1570529	X	370187	-0-	-1200342	-0-	1397	1	368790	2	N	-0-			-0-
04	321463	X	321463	-0-	-0-	-0-	1118	1	320345	2	N	-0-			-0-
05	162068	X	NO RPT	-0-	-162068	-0-					N	NO RPT			-0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298981 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11490 - 21857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	373720	-0-	373720	373720	1449	1	372271	2	N	-0-			-0-
03	DELQ	PR	505344	-0-	505344	879064	1905	1	503439	2	N	-0-			-0-
04	1328624	X	449560	-0-	-879064	-0-	1564	1	447996	2	N	-0-			-0-
05	172112	X	NO RPT	-0-	-172112	-0-					N	NO RPT			-0-

REUBEN PIERCE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299168 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11187 - 19260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		405380	-0-	405380	405380	1251	1	404129	2	N	-0-			-0-
01	0		468643	-0-	468643	874023	1636	1	467007	2	N	-0-			-0-
02	1242749	X	368726	-0-	-874023	-0-	1435	1	367291	2	N	-0-			-0-
03	365658	X	365658	-0-	-0-	-0-	1379	1	364279	2	N	-0-			-0-
04	315764	X	315764	-0-	-0-	-0-	1098	1	314666	2	N	-0-			-0-
05	177134	X	NO RPT	-0-	-177134	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITAKER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299427 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10598 PERF.11014 - 21540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23576	X	NO RPT	-0-	-23576	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITAKER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 299428 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10878 - 21861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	26600	X	NO RPT	-0-	-26600	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITAKER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299429 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10571 PERF.11080 - 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
05	25088	X	NO RPT	-0-	-25088	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREDRICK DEARMAN WELL #: 1UH RRCID -> 299485 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11200 - 24165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	18368	X	NO RPT	-0-	-18368	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	4080	-0-	-74	-0-	210	1	3870	2	Y	-0-					-0-
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	205	1	3901	2	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3487	-0-	-433	-0-	168	1	3319	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3727	-0-	-582	-0-	179	1	3548	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3548	-0-	-622	-0-	173	1	3375	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3658	-0-	-434	-0-	180	1	3478	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	982	-0-	-134	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	921	-0-	-87	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16802	X	15714	-0-	-1088	-0-	15714	2			Y	-0-					-0-
01	16802	X	13657	-0-	-3145	-0-	13657	2			Y	-0-					-0-
02	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	2			Y	-0-					-0-
03	16058	X	14354	-0-	-1704	-0-	14354	2			Y	-0-					-0-
04	15540	X	13911	-0-	-1629	-0-	13911	2			Y	-0-					-0-
05	15717	X	14060	-0-	-1657	-0-	14060	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	1	-0-	-8617	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	8618	X	6061	-0-	-2557	-0-	6061	2			Y	-0-					-0-
02	7784	X	6617	-0-	-1167	-0-	6617	2			Y	-0-					-0-
03	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	16174	2			Y	-0-					-0-
04	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2			Y	-0-					-0-
05	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	13902	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	15758	2			Y	-0-					-0-
01	14539	X	13203	-0-	-1336	-0-	13203	2			Y	-0-					-0-
02	14224	X	9669	-0-	-4555	-0-	9669	2			Y	-0-					-0-
03	15748	X	10576	-0-	-5172	-0-	10576	2			Y	-0-					-0-
04	15240	X	10385	-0-	-4855	-0-	10385	2			Y	-0-					-0-
05	15748	X	10467	-0-	-5281	-0-	10467	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21979	X	19843	-0-	-2136	-0-	19843	2			N	-0-					-0-
01	21979	X	18365	-0-	-3614	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
02	19852	X	18156	-0-	-1696	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	19619	-0-	-1926	-0-	19619	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	19825	-0-	-1025	-0-	19825	2			N	-0-					-0-
05	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	23690	2			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35021	X	35021	-0-	-0-	-0-	35021	2			Y	-0-					-0-
01	31794	X	31794	-0-	-0-	-0-	31794	2			Y	-0-					-0-
02	29312	X	29312	-0-	-0-	-0-	29312	2			Y	-0-					-0-
03	32141	X	32141	-0-	-0-	-0-	32141	2			Y	-0-					-0-
04	32087	X	32087	-0-	-0-	-0-	32087	2			Y	-0-					-0-
05	32131	X	32131	-0-	-0-	-0-	32131	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30876	X	28815	-0-	-2061	-0-	28815	2			Y	-0-					-0-
01	31751	X	31751	-0-	-0-	-0-	31751	2			Y	-0-					-0-
02	34389	X	34389	-0-	-0-	-0-	34389	2			Y	-0-					-0-
03	35771	X	35771	-0-	-0-	-0-	35771	2			Y	-0-					-0-
04	34447	X	34447	-0-	-0-	-0-	34447	2			Y	-0-					-0-
05	38068	X	34783	-0-	-3285	-0-	34783	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35735	X	35735	-0-	-0-	-0-	35735	2			Y	-0-					-0-
01	37404	X	37404	-0-	-0-	-0-	37404	2			Y	-0-					-0-
02	38640	X	38640	-0-	-0-	-0-	38640	2			Y	-0-					-0-
03	39943	X	39943	-0-	-0-	-0-	39943	2			Y	-0-					-0-
04	37992	X	37992	-0-	-0-	-0-	37992	2			Y	-0-					-0-
05	38684	X	38684	-0-	-0-	-0-	38684	2			Y	-0-					-0-

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35619	X	28638	-0-	-6981	-0-	28638	2			Y	-0-					-0-
01	40160	X	40160	-0-	-0-	-0-	40160	2			Y	-0-					-0-
02	43245	X	43245	-0-	-0-	-0-	43245	2			Y	-0-					-0-
03	46459	X	46459	-0-	-0-	-0-	46459	2			Y	-0-					-0-
04	41208	X	41208	-0-	-0-	-0-	41208	2			Y	-0-					-0-
05	42765	X	42765	-0-	-0-	-0-	42765	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17186	X	17186	-0-	-0-	-0-	17178	2	8	9	N	7					177
01	18228	X	15340	-0-	-2888	-0-	15334	2	6	9	N	5					182
02	16688	X	15282	-0-	-1406	-0-	15271	2	11	9	N	10					192
03	18476	X	16807	-0-	-1669	-0-	16800	2	7	9	N	6					198
04	17880	X	16846	-0-	-1034	-0-	16844	2	2	9	N	2					200
05	17174	X	16996	-0-	-178	-0-	16993	2	3	9	N	3					203

TGNR PANOLA LLC 102948
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	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1023	-0-	-237	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	631	-0-	-764	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	348	-0-	-1032	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	409	-0-	-738	-0-	409	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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	X	2100	-0-	-1000	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
01	3100	X	244	-0-	-2856	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	499	-0-	-2301	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	663	-0-	-2437	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			Y	-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	28979	X	28979	-0-	-0-	-0-	28979	3			Y	-0-					-0-
01	21541	X	21541	-0-	-0-	-0-	21541	3			Y	-0-					-0-
02	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	16614	3			Y	-0-					-0-
03	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	17033	3			Y	-0-					-0-
04	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	15188	3			Y	-0-					-0-
05	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14529	3			Y	-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	52235	X	45940	-0-	-6295	-0-	45940	3			Y	-0-					-0-
01	49042	X	43827	-0-	-5215	-0-	43827	3			Y	-0-					-0-
02	43204	X	37822	-0-	-5382	-0-	37822	3			Y	-0-					-0-
03	47833	X	43758	-0-	-4075	-0-	43758	3			Y	-0-					-0-
04	45300	X	40961	-0-	-4339	-0-	40961	3			Y	-0-					-0-
05	45942	X	45069	-0-	-873	-0-	45069	3			Y	-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	62155	X	51604	-0-	-10551	-0-	51604	3			N	-0-					-0-
01	58063	X	52152	-0-	-5911	-0-	52152	3			N	-0-					-0-
02	51128	X	46242	-0-	-4886	-0-	46242	3			N	-0-					-0-
03	54901	X	47768	-0-	-7133	-0-	47768	3			N	-0-					-0-
04	50700	X	44688	-0-	-6012	-0-	44688	3			N	-0-					-0-
05	52142	X	44837	-0-	-7305	-0-	44837	3			N	-0-					-0-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF B WELL #: 0032HV RRCID -> 296170 COMPL. DATE 07/31/2023 TOTAL DEPTH 10455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF C WELL #: 0033HV RRCID -> 296171 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 10472 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF D WELL #: 0034HV RRCID -> 296196 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 10490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
DWD NOTTINGHAM SHERIFF A WELL #: 0031HV RRCID -> 296307 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

APEX NATURAL GAS, LLC 103154
CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

12	10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2		N	-0-			-0-
01	12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2		N	-0-			-0-
02	5012 X	3005	-0-	-2007	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
03	5549 X	4919	-0-	-630	-0-	4919	2		N	-0-			-0-
04	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2		N	-0-			-0-
05	5549 X	1761	-0-	-3788	-0-	1761	2		N	-0-			-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

12	2263 N	1632	-0-	-631	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
02	1904 N	1570	-0-	-334	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
04	1590 N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
05	1736 N	1150	-0-	-586	-0-	1150	2		N	-0-			-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-			-0-
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
03	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
04	2280 N	1104	-0-	-1176	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
*05	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2		N	-0-			-0-

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BLACK STONE WELL #: B 1 RRCID -> 291595 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13176 - 22452

12	156922 X	112124	-0-	-44798	-0-	112124	2		N	-0-			-0-
01	156922 X	116556	-0-	-40366	-0-	116556	2		N	-0-			-0-
02	112672 X	102934	-0-	-9738	-0-	102934	2		N	-0-			-0-
03	120311 X	108948	-0-	-11363	-0-	108948	2		N	-0-			-0-
04	112800 X	100536	-0-	-12264	-0-	100536	2		N	-0-			-0-
05	116560 X	99389	-0-	-17171	-0-	99389	2		N	-0-			-0-

WILMA RICHARDS B WELL #: 1H RRCID -> 292620 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13444 - 20945

12	145235 X	112535	-0-	-32700	-0-	112535	2		N	-0-			-0-
01	139438 X	106119	-0-	-33319	-0-	106119	2		N	-0-			-0-
02	118944 X	90450	-0-	-28494	-0-	90450	2		N	-0-			-0-
03	124682 X	95112	-0-	-29570	-0-	95112	2		N	-0-			-0-
04	114990 X	80342	-0-	-34648	-0-	80342	2		N	-0-			-0-
05	112530 X	78960	-0-	-33570	-0-	78960	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
C6 OPERATING, L.L.C. //CONT.// 121212

CREST A WELL #: 1H RRCID -> 294093 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12823 - 22716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189379	X	177489	-0-	-11890	-0-	177489	2			N	-0-					-0-
01	181381	X	162002	-0-	-19379	-0-	162002	2			N	-0-					-0-
02	169428	X	149182	-0-	-20246	-0-	149182	2			N	-0-					-0-
03	187581	X	158281	-0-	-29300	-0-	158281	2			N	-0-					-0-
04	181530	X	140522	-0-	-41008	-0-	140522	2			N	-0-					-0-
05	177475	X	134316	-0-	-43159	-0-	134316	2			N	-0-					-0-

CREST B WELL #: 2H RRCID -> 294228 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12693 - 22419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194525	X	144757	-0-	-49768	-0-	144757	2			N	-0-					-0-
01	194525	X	133140	-0-	-61385	-0-	133140	2			N	-0-					-0-
02	175700	X	105272	-0-	-70428	-0-	105272	2			N	-0-					-0-
03	181536	X	112824	-0-	-68712	-0-	112824	2			N	-0-					-0-
04	165060	X	109387	-0-	-55673	-0-	109387	2			N	-0-					-0-
05	144770	X	102016	-0-	-42754	-0-	102016	2			N	-0-					-0-

CREST-LOWERY 3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294816 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12952 - 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	201004	X	150086	-0-	-50918	-0-	150086	2			N	-0-					-0-
01	181319	X	137966	-0-	-43353	-0-	137966	2			N	-0-					-0-
02	162540	X	123834	-0-	-38706	-0-	123834	2			N	-0-					-0-
03	179955	X	130459	-0-	-49496	-0-	130459	2			N	-0-					-0-
04	154740	X	119059	-0-	-35681	-0-	119059	2			N	-0-					-0-
05	150071	X	103238	-0-	-46833	-0-	103238	2			N	-0-					-0-

POLLEY 7 B WELL #: 1 RRCID -> 295193 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12998 - 20168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	359600	X	250521	-0-	-109079	-0-	250521	2			N	-0-					-0-
01	299057	X	230920	-0-	-68137	-0-	230920	2			N	-0-					-0-
02	270116	X	217974	-0-	-52142	-0-	217974	2			N	-0-					-0-
03	276861	X	218116	-0-	-58745	-0-	218116	2			N	-0-					-0-
04	262710	X	195822	-0-	-66888	-0-	195822	2			N	-0-					-0-
05	250511	X	201460	-0-	-49051	-0-	201460	2			N	-0-					-0-

POLLEY 6 B WELL #: 1 RRCID -> 295859 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12760 - 22001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	474145	X	375301	-0-	-98844	-0-	375301	2			N	-0-					-0-
01	384710	X	349124	-0-	-35586	-0-	349124	2			N	-0-					-0-
02	334292	X	308478	-0-	-25814	-0-	308478	2			N	-0-					-0-
03	361046	X	361046	-0-	-0-	-0-	361046	2			N	-0-					-0-
04	363180	X	336305	-0-	-26875	-0-	336305	2			N	-0-					-0-
05	375286	X	310934	-0-	-64352	-0-	310934	2			N	-0-					-0-

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-					N	NO 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) //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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3614	-0-	514	514	3614	3			N	-0-					72
01	3017	N	2503	-0-	-514	-0-	2503	3			N	-0-					72
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					72
03	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					72
04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					72
05	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					72

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					112
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					112
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					112
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					112
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					112
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					112

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					17
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					17
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					17
03	3100	N	3595	-0-	495	495	3584	2	11	9	Y	10	15	1			12
04	2771	N	2276	-0-	-495	-0-	2276	2			Y	-0-					12
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					12

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

12	1922	N	1615	-0-	-307	-0-	1615	2			Y	-0-					16
01	1922	N	1709	-0-	-213	-0-	1709	2			Y	-0-					16
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					16
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2118	2	4	9	Y	4	14	1			6
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					6
05	1922	N	177	-0-	-1745	-0-	177	2			Y	-0-					6

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					18
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					18
02	252	N	180	-0-	-72	-0-	180	3			Y	-0-					18
03	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	3			Y	-0-					18
04	360	N	124	-0-	-236	-0-	124	3			Y	-0-					18
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					18

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

12	2790	X	2038	-0-	-752	-0-	2038	2			Y	-0-					94
01	2883	X	383	-0-	-2500	-0-	383	2			Y	-0-					94
02	18606	X	18606	-0-	-0-	-0-	18606	2			Y	-0-					94
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			Y	-0-					94
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					94
05	4185	X	1709	-0-	-2476	-0-	1709	2			Y	-0-					94

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					106
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					106
02	1344	N	1326	-0-	-18	-0-	1326	3			Y	-0-					106
03	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	1273	3			Y	-0-					106
04	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	1230	3			Y	-0-					106
05	1457	N	1227	-0-	-230	-0-	1227	3			Y	-0-					106

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			Y	-0-					-0-
01	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-
03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			Y	-0-					-0-
04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			Y	-0-					-0-
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					34
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					34
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					34
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					34

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

12	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	3			Y	-0-					37
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					37
02	700	N	579	-0-	-121	-0-	579	3			Y	-0-					37
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			Y	-0-					37
04	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	3			Y	-0-					37
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			Y	-0-					37

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

12	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					9
01	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					9
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					9
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					9
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					9
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					9

BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

12	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	263	1	4822	3	N	-0-					5
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	174	1	2666	3	N	7					12
							8	9									
02	1204	X	656	-0-	-548	-0-	50	1	606	3	N	-0-					12
03	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	167	1	2319	3	N	-0-					12
04	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	105	1	1402	3	N	-0-					12
05	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	293	1	5094	3	N	-0-					12

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					15
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					15
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	3			Y	-0-					15
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					15
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	107	3	7	9	Y	6					21
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					21

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					18
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					18
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					18
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					18
04	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					18
05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					18

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

12	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					14
01	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					14
02	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					14
03	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					14
04	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					14
05	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					14

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					177
01	868	N	578	-0-	-290	-0-	578	2			N	-0-					177
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					177
03	3100	N	6722	-0-	3622	3622	6722	2			N	-0-					177
04	3000	N	4344	-0-	1344	4966	4344	2			N	-0-					177
05	3100	N	2760	-0-	-340	4626	2760	2			N	-0-					177

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

12	1674	N	1406	-0-	-268	-0-	175	1	1231	3	N	-0-					55
01	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	172	1	1229	3	N	-0-					55
02	1344	N	1276	-0-	-68	-0-	165	1	1111	3	N	-0-					55
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	184	1	1247	3	N	-0-					55
04	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	169	1	1148	3	N	-0-					55
05	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	186	1	1204	3	N	3					58
							3	9									

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

12	2852	X	2636	-0-	-216	-0-	127	1	2509	2	Y	-0-					31
01	2852	X	1212	-0-	-1640	-0-	58	1	1154	2	Y	-0-					31
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	81	1	1817	2	Y	-0-					31
03	2635	N	1326	-0-	-1309	-0-	66	1	1260	2	Y	-0-					31
04	1170	N	998	-0-	-172	-0-	51	1	947	2	Y	-0-					31
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	108	1	2141	2	Y	3					34
							3	9									

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

12	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					12
01	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					12
02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					12
03	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					12
04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					12
05	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	3			N	-0-					-0-
01	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	3			N	-0-					-0-
02	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	3			N	-0-					-0-
03	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	3			N	-0-					-0-
04	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14477	3			N	-0-					-0-
05	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	3			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	2077	X	1301	-0-	-776	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	118	-0-	-1959	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1402	-0-	-474	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	144	-0-	-1406	-0-	144	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	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1487	3	3	9	N	3					65
01	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	1399	3	3	9	N	3					68
02	1316	N	1182	-0-	-134	-0-	1179	3	3	9	N	3					71
03	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1462	3	3	9	N	3					74
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1363	3	3	9	N	3	13	1			64
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1328	3	2	9	N	2					66

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	2914	X	2318	-0-	-596	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2114	-0-	-800	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1743	-0-	-301	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2124	-0-	-201	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1929	-0-	-111	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1869	2			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	1984	X	1873	-0-	-111	-0-	1873	2			N	-0-					15
01	1674	X	1326	-0-	-348	-0-	1326	2			N	-0-					15
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					15
03	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1850	2			N	-0-					15
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					15
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	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	2046	X	1640	-0-	-406	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	696	-0-	-704	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5630	-0-	2530	2530	5630	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6045	-0-	3045	5575	6045	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7843	-0-	4743	10318	7843	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	5332	X	4177	-0-	-1155	-0-	4177	2			N	-0-					58
01	5177	X	4304	-0-	-873	-0-	4304	2			N	-0-					58
02	4480	X	3476	-0-	-1004	-0-	3476	2			N	-0-					58
03	4712	X	3939	-0-	-773	-0-	3939	2			N	-0-					58
04	4560	X	3230	-0-	-1330	-0-	3230	2			N	-0-					58
05	4309	X	3759	-0-	-550	-0-	3759	2			N	-0-					58

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	12718	2			N	-0-					7
01	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2			N	-0-					7
02	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-					7
03	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	2			N	-0-					7
04	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					7
05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					7

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

12	3069	X	1843	-0-	-1226	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	1624	-0-	-856	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1427	-0-	-701	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1316	-0-	-668	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1156	-0-	-404	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1235	-0-	-346	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

12	1891	X	1312	-0-	-579	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1275	-0-	-616	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1344	-0-	-336	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1009	-0-	-851	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1293	-0-	-507	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

12	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
01	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

12	34730	X	34730	-0-	-0-	-0-	34730	2			N	-0-					-0-
01	33637	X	33637	-0-	-0-	-0-	33637	2			N	-0-					-0-
02	29623	X	29623	-0-	-0-	-0-	29623	2			N	-0-					-0-
03	29664	X	29664	-0-	-0-	-0-	29664	2			N	-0-					-0-
04	27106	X	27106	-0-	-0-	-0-	27106	2			N	-0-					-0-
05	26234	X	26234	-0-	-0-	-0-	26234	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
01	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	392	N	2	-0-	-390	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

12	19944	X	19944	-0-	-0-	-0-	19944	2			N	-0-					-0-
01	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	18689	2			N	-0-					-0-
02	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
03	30851	X	30851	-0-	-0-	-0-	30851	2			N	-0-					-0-
04	22820	X	22820	-0-	-0-	-0-	22820	2			N	-0-					-0-
05	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	19664	2			N	-0-					-0-

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					133
01	3410	X	3310	-0-	-100	-0-	3310	2			N	-0-					133
02	3080	X	2823	-0-	-257	-0-	2823	2			N	-0-					133
03	3596	X	3091	-0-	-505	-0-	3091	2			N	-0-					133
04	3480	X	1391	-0-	-2089	-0-	1391	2			N	-0-					133
05	3596	X	3298	-0-	-298	-0-	3298	2			N	-0-					133

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

12	1550	X	1403	-0-	-147	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	940	-0-	-650	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					56
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					56
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					56
03	2790	X	1977	-0-	-813	-0-	1977	2			Y	-0-					56
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					56
05	3410	X	3314	-0-	-96	-0-	3314	2			Y	-0-					56

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

12	1674	X	1651	-0-	-23	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1522	-0-	-458	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1534	-0-	-419	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					10
01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					10
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					10
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					10
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					10
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

12	3286	X	2535	-0-	-751	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2459	-0-	-509	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2304	-0-	-548	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2669	-0-	-511	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	1337	-0-	-1949	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					11
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3777	3	1	9	N	1					12
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					12
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					12
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					12
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					12

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

12	5332	X	925	-0-	-4407	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	1616	-0-	-3561	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	802	-0-	-2950	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6936	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4638	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

12	3441	X	3159	-0-	-282	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3336	-0-	-105	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2936	-0-	-505	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2889	-0-	-441	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3347	-0-	-94	-0-	3347	2			N	-0-					-0-

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

12	2883	X	2714	-0-	-169	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2582	-0-	-301	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2543	-0-	-173	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2677	-0-	-51	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	956	-0-	-1534	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	1293	-0-	-1528	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

12	4650	X	4536	-0-	-114	-0-	473	1	4063	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4097	-0-	-553	-0-	424	1	3673	2	N	-0-					-0-
02	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	453	1	3970	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4307	-0-	-343	-0-	474	1	3833	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4174	-0-	-326	-0-	451	1	3723	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4275	-0-	-375	-0-	520	1	3755	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1148	-0-	-700	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
04	23816	X	23816	-0-	-0-	-0-	23816	2			N	-0-					-0-
05	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	14589	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

12	3596	X	3353	-0-	-243	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2409	-0-	-1187	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2666	-0-	-582	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	1987	-0-	-1361	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2233	-0-	-1007	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	1719	-0-	-1629	-0-	1719	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

12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

12	5549	X	4304	-0-	-1245	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4027	-0-	-1522	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4167	-0-	-845	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4334	-0-	-6	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4101	-0-	-518	-0-	4101	2			N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

12	2697	X	2172	-0-	-525	-0-	2172	2			Y	-0-					73
01	2542	X	2526	-0-	-16	-0-	2526	2			Y	-0-					73
02	2240	X	1832	-0-	-408	-0-	1832	2			Y	-0-					73
03	2356	X	2042	-0-	-314	-0-	2042	2			Y	-0-					73
04	2430	X	1928	-0-	-502	-0-	1927	2	1	9	Y	1	1	8			73
05	2511	X	1844	-0-	-667	-0-	1843	2	1	9	Y	1	1	8			73

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

12	3162	X	2691	-0-	-471	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2343	-0-	-819	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2339	-0-	-517	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2527	-0-	-533	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2327	-0-	-370	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HASSELL GAS UNIT WELL #: 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	2325	X	2135	-0-	-190	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2168	-0-	-157	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1284	-0-	-620	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1766	-0-	-373	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1595	-0-	-505	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
01	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	728	N	610	-0-	-118	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	806	N	666	-0-	-140	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	720	N	577	-0-	-143	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3146	-0-	-636	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3036	-0-	-343	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2973	-0-	-303	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3538	-0-	-89	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3364	-0-	-146	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					3
01	3131	X	1720	-0-	-1411	-0-	1720	2			N	-0-					3
02	2828	X	616	-0-	-2212	-0-	616	2			N	-0-					3
03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8552	2	8	9	N	7					10
04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					10
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					10

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					2
01	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					2
02	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					2
03	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					2
04	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-					2
05	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9849	2	1	9	N	1					3

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4059	-0-	-498	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3734	-0-	-575	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3205	-0-	-715	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4259	-0-	-81	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3801	-0-	-399	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3450	-0-	-611	-0-	3450	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	196	X	59	-0-	-137	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	217	X	27	-0-	-190	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	300	X	33	-0-	-267	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	310	X	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

12	118	X	-0-	-0-	-118	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

12	3689	X	2882	-0-	-807	-0-	301	1	2581	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2759	-0-	-930	-0-	286	1	2473	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2425	-0-	-291	-0-	248	1	2177	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2689	-0-	-318	-0-	296	1	2393	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2532	-0-	-258	-0-	273	1	2259	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	333	1	2405	2	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

12	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	905	-0-	-242	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	667	-0-	-356	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	870	N	714	-0-	-156	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

12	2790	X	2524	-0-	-266	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2772	-0-	-438	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	2968	2			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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	405	1	3479	2	N	-0-			-0-
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	389	1	3371	2	N	-0-			-0-
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	369	1	3239	2	N	-0-			-0-
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	407	1	3291	2	N	-0-			-0-
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	388	1	3205	2	N	-0-			-0-
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	472	1	3413	2	N	-0-			-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

12	3100	N	3548	-0-	448	448	3548	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	2800	-0-	-300	148	2800	2			N	-0-			-0-
02	2124	N	1976	-0-	-148	-0-	1976	2			N	-0-			-0-
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-			-0-
04	2100	X	2048	-0-	-52	-0-	2048	2			N	-0-			-0-
05	2170	X	2030	-0-	-140	-0-	2030	2			N	-0-			-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-			-0-
01	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-			-0-
02	2632	X	1901	-0-	-731	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
03	2945	X	1925	-0-	-1020	-0-	1925	2			N	-0-			-0-
04	2850	X	1576	-0-	-1274	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
05	2945	X	2122	-0-	-823	-0-	2122	2			N	-0-			-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

12	4030	X	2346	-0-	-1684	-0-	2346	2			N	-0-			-0-
01	3937	X	2389	-0-	-1548	-0-	2389	2			N	-0-			-0-
02	3304	X	2589	-0-	-715	-0-	2589	2			N	-0-			-0-
03	3658	X	2650	-0-	-1008	-0-	2650	2			N	-0-			-0-
04	2970	X	2723	-0-	-247	-0-	2723	2			N	-0-			-0-
05	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	2713	2			N	-0-			-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

12	1860	X	1681	-0-	-179	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
01	1860	X	1086	-0-	-774	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
02	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-			-0-
03	1736	X	1016	-0-	-720	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
04	1680	X	1518	-0-	-162	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
05	1767	X	1248	-0-	-519	-0-	1248	2			N	-0-			-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

12	4774	X	3421	-0-	-1353	-0-	3421	2			N	-0-			-0-
01	4774	X	3515	-0-	-1259	-0-	3515	2			N	-0-			-0-
02	4312	X	2917	-0-	-1395	-0-	2917	2			N	-0-			-0-
03	3875	X	3645	-0-	-230	-0-	3645	2			N	-0-			-0-
04	3750	X	3262	-0-	-488	-0-	3262	2			N	-0-			-0-
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-			20
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-			20
02	3024	X	1678	-0-	-1346	-0-	1678	2			N	-0-			20
03	24345	X	24345	-0-	-0-	-0-	24345	2			N	-0-			20
04	28821	X	28821	-0-	-0-	-0-	28821	2			N	-0-			20
05	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	18112	2			N	-0-			20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2499	-0-	-245	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2709	-0-	-261	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2655	-0-	-414	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	886	-0-	-199	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

12	1891	X	1786	-0-	-105	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1616	-0-	-275	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			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	3410	X	2869	-0-	-541	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2787	-0-	-623	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2828	-0-	-252	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2672	-0-	-298	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2513	-0-	-618	-0-	2513	2			N	-0-					-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

12	4433	X	1696	-0-	-2737	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	2192	-0-	-1807	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1558	-0-	-990	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1783	-0-	-976	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2464	-0-	-206	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

12	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
01	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1955	-0-	-773	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	683	-0-	-1957	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	86	-0-	-2642	-0-	86	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28522	X	28522	-0-	-0-	-0-	28522	2			N	-0-					-0-
01	21860	X	21860	-0-	-0-	-0-	21860	2			N	-0-					-0-
02	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	16358	2			N	-0-					-0-
03	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	16317	2			N	-0-					-0-
04	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
05	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

12	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2528	-0-	-138	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1768	-0-	-388	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	1834	-0-	-925	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	1970	-0-	-490	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

12	4402	X	2441	-0-	-1961	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2996	-0-	-972	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3110	-0-	-114	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2157	-0-	-963	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	2987	-0-	-1415	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

12	4836	X	3737	-0-	-1099	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3922	-0-	-914	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3437	-0-	-511	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4267	-0-	-104	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3493	-0-	-737	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3807	-0-	-130	-0-	3807	2			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

12	4991	X	4082	-0-	-909	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3745	-0-	-1246	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3642	-0-	-866	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3787	-0-	-553	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3576	-0-	-444	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3605	-0-	-487	-0-	3605	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

12	26074	X	26074	-0-	-0-	-0-	26074	2			N	-0-					-0-
01	23606	X	23606	-0-	-0-	-0-	23606	2			N	-0-					-0-
02	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	2			N	-0-					-0-
03	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	18056	2			N	-0-					-0-
04	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	15938	2			N	-0-					-0-
05	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	13078	2			N	-0-					-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

12	4836	X	4031	-0-	-805	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3387	-0-	-897	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3707	-0-	-1036	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3678	-0-	-912	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3475	-0-	-555	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3388	-0-	-332	-0-	3388	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3228	-0-	-678	-0-	3228	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2776	-0-	-752	-0-	2776	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3340	-0-	-566	-0-	3340	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3241	-0-	-479	-0-	3241	2	N	-0-					-0-
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2	N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	360	1	3090	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2962	-0-	-324	-0-	307	1	2655	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2629	-0-	-339	-0-	269	1	2360	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3278	-0-	-8	-0-	361	1	2917	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2791	-0-	-389	-0-	301	1	2490	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	1794	-0-	-1492	-0-	218	1	1576	2	N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4720	-0-	-23	-0-	344	1	4376	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4544	-0-	-199	-0-	330	1	4214	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4222	-0-	-62	-0-	267	1	3955	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4204	-0-	-539	-0-	295	1	3909	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4017	-0-	-573	-0-	312	1	3705	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	2479	-0-	-2233	-0-	220	1	2259	2	N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	5142	-0-	-3104	-0-	5142	2	N	-0-					18
01	8153	X	7527	-0-	-626	-0-	7527	2	N	-0-					18
02	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2	N	-0-					18
03	7316	X	5163	-0-	-2153	-0-	5163	2	N	-0-					18
04	7290	X	1376	-0-	-5914	-0-	1376	2	N	-0-					18
05	7998	X	21	-0-	-7977	-0-	21	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3263	-0-	-488	-0-	3263	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	2999	-0-	-752	-0-	2999	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2495	-0-	-893	-0-	2495	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3173	-0-	-206	-0-	3173	2	N	-0-					-0-
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2766	-0-	-489	-0-	2766	2	N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	672	-0-	-568	-0-	672	2	N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-					-0-
04	660	N	286	-0-	-374	-0-	286	2	N	-0-					-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2	N	-0-					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2	N	-0-					-0-
01	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2	N	-0-					-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2	N	-0-					-0-
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2183	-0-	-307	-0-	2183	2	N	-0-					-0-
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	5549	X	3789	-0-	-1760	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	2944	-0-	-2543	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3296	-0-	-1520	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3495	-0-	-287	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4477	-0-	-390	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4766	-0-	-101	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3661	-0-	-735	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4272	-0-	-502	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4343	-0-	-277	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3858	-0-	-916	-0-	3858	2			N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5281	-0-	-1167	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	5707	-0-	-741	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	4581	-0-	-1243	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	5022	-0-	-1364	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	4440	-0-	-1410	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	4999	-0-	-705	-0-	4999	3			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2843	-0-	-288	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2354	-0-	-502	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					7
01	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					7
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					7
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					7
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					7
05	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	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	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	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	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	744	X	317	-0-	-427	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	756	X	636	-0-	-120	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	837	X	380	-0-	-457	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	810	X	247	-0-	-563	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	713	X	408	-0-	-305	-0-	408	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	1581	N	1232	-0-	-349	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1385	-0-	-289	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

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	4247	X	3697	-0-	-550	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3675	-0-	-572	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3348	-0-	-488	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3445	-0-	-554	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3274	-0-	-596	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3139	-0-	-54	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2665	-0-	-275	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3070	-0-	-320	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3198	-0-	-305	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3227	-0-	-307	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3044	-0-	-490	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2768	-0-	-424	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2789	-0-	-435	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2829	-0-	-395	-0-	2829	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2233	-0-	-1425	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2389	-0-	-915	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2961	-0-	-697	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2990	-0-	-310	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4269	-0-	-1125	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4569	-0-	-825	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3075	-0-	-1797	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4348	-0-	-1046	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	3857	-0-	-1363	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3171	-0-	-1386	-0-	3171	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	5940	-0-	-322	-0-	5940	2			N	-0-					13
01	6262	X	5101	-0-	-1161	-0-	5101	2			N	-0-					13
02	5656	X	5041	-0-	-615	-0-	5041	2			N	-0-					13
03	5952	X	5701	-0-	-251	-0-	5701	2			N	-0-					13
04	5760	X	5137	-0-	-623	-0-	5137	2			N	-0-					13
05	5952	X	5786	-0-	-166	-0-	5786	2			N	-0-					13

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	5487	X	4994	-0-	-493	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4413	-0-	-1074	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4291	-0-	-665	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4411	-0-	-580	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4273	-0-	-557	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4474	-0-	-517	-0-	4474	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2289	-0-	-315	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2073	-0-	-531	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1916	-0-	-440	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
01	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	919	-0-	-1961	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1284	-0-	-731	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1444	-0-	-354	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1226	-0-	-324	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	3771	-0-	-1127	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	3072	-0-	-1826	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3212	-0-	-596	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3259	-0-	-957	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2895	-0-	-1185	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3318	-0-	-464	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2360	-0-	-1174	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2756	-0-	-96	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2481	-0-	-95	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2592	-0-	-260	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1644	-0-	-1115	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3813	-0-	-651	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3529	-0-	-873	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3150	-0-	-882	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3215	-0-	-1249	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2893	-0-	-1427	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3264	-0-	-549	-0-	3264	2			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5301	-0-	-310	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4978	-0-	-452	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5218	-0-	-424	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2507	-0-	-407	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2248	-0-	-666	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2320	-0-	-312	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1388	-0-	-1495	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2275	-0-	-298	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4483	-0-	-2678	-0-	4483	2			N	-0-					3
01	7161	X	3783	-0-	-3378	-0-	3783	2			N	-0-					3
02	6468	X	3236	-0-	-3232	-0-	3236	2			N	-0-					3
03	6417	X	3733	-0-	-2684	-0-	3733	2			N	-0-					3
04	4650	X	2808	-0-	-1842	-0-	2808	2			N	-0-					3
05	4495	X	3321	-0-	-1174	-0-	3321	2			N	-0-					3

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3253	-0-	-1738	-0-	3253	2			N	-0-					13
01	4712	X	1818	-0-	-2894	-0-	1818	2			N	-0-					13
02	4032	X	1023	-0-	-3009	-0-	1023	2			N	-0-					13
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					13
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					13
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					13

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4880	-0-	-452	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4677	-0-	-655	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4311	-0-	-505	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4820	-0-	-357	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3625	-0-	-1385	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4533	-0-	-334	-0-	4533	2			N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	449	1	5716	2	N	-0-					-0-
01	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	427	1	5460	2	N	-0-					-0-
02	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	350	1	5181	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5365	-0-	-804	-0-	376	1	4989	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5863	-0-	-107	-0-	456	1	5407	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	3672	-0-	-2497	-0-	326	1	3346	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27919	X	27919	-0-	-0-	-0-	27919	2			N	-0-					5
01	27831	X	27831	-0-	-0-	-0-	27831	2			N	-0-					5
02	21373	X	21373	-0-	-0-	-0-	21373	2			N	-0-					5
03	21882	X	21882	-0-	-0-	-0-	21882	2			N	-0-					5
04	19812	X	19812	-0-	-0-	-0-	19812	2			N	-0-					5
05	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	16614	2			N	-0-					5

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	2873	-0-	-12813	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	1700	-0-	-6364	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	558	-0-	-6665	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4910	-0-	-1180	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2840	-0-	-1438	-0-	2840	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	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

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	4495	X	4173	-0-	-322	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3997	-0-	-684	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3663	-0-	-565	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3026	-0-	-1655	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4232	-0-	-208	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4021	-0-	-164	-0-	4021	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	5865	-0-	-1172	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5375	-0-	-1662	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	4378	-0-	-1782	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5479	-0-	-1217	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5465	-0-	-775	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4940	-0-	-919	-0-	4940	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2489	-0-	-549	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2171	-0-	-929	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2048	-0-	-416	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1932	-0-	-331	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1700	-0-	-288	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1584	-0-	-741	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1867	-0-	-113	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

12	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	14256	2			N	-0-			-0-
01	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	13291	2			N	-0-			-0-
02	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2			N	-0-			-0-
03	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11350	2			N	-0-			-0-
04	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-			-0-
05	9951	X	9901	-0-	-50	-0-	9901	2			N	-0-			-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

12	5270	X	5080	-0-	-190	-0-	5080	2			N	-0-			-0-
01	5239	X	4522	-0-	-717	-0-	4522	2			N	-0-			-0-
02	4508	X	4290	-0-	-218	-0-	4290	2			N	-0-			-0-
03	5084	X	4350	-0-	-734	-0-	4350	2			N	-0-			-0-
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-			-0-
05	5084	X	4681	-0-	-403	-0-	4681	2			N	-0-			-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

12	5952	X	4536	-0-	-1416	-0-	4536	2			N	-0-			-0-
01	5952	X	4760	-0-	-1192	-0-	4760	2			N	-0-			-0-
02	5376	X	3291	-0-	-2085	-0-	3291	2			N	-0-			-0-
03	5704	X	3660	-0-	-2044	-0-	3660	2			N	-0-			-0-
04	5010	X	4010	-0-	-1000	-0-	4010	2			N	-0-			-0-
05	4774	X	1284	-0-	-3490	-0-	1284	2			N	-0-			-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

12	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	701	1	8915	2	N	-0-			-0-
01	9300	X	9076	-0-	-224	-0-	658	1	8418	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	8351	-0-	-273	-0-	528	1	7823	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	8824	-0-	-786	-0-	619	1	8205	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	8775	-0-	-525	-0-	682	1	8093	2	N	-0-			-0-
05	9610	X	7560	-0-	-2050	-0-	672	1	6888	2	N	-0-			-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

12	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-			2
01	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2			N	-0-			2
02	8064	X	7910	-0-	-154	-0-	7910	2			N	-0-			2
03	8928	X	6944	-0-	-1984	-0-	6944	2			N	-0-			2
04	8640	X	6880	-0-	-1760	-0-	6880	2			N	-0-			2
05	8928	X	3597	-0-	-5331	-0-	3597	2			N	-0-			2

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

12	4154	X	3075	-0-	-1079	-0-	3075	2			N	-0-			-0-
01	4154	X	2733	-0-	-1421	-0-	2733	2			N	-0-			-0-
02	3752	X	2373	-0-	-1379	-0-	2373	2			N	-0-			-0-
03	3193	X	2513	-0-	-680	-0-	2513	2			N	-0-			-0-
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-			-0-
05	3069	X	2317	-0-	-752	-0-	2317	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25511	X	25511	-0-	-0-	-0-	25511	2			N	-0-					-0-
01	22749	X	22749	-0-	-0-	-0-	22749	2			N	-0-					-0-
02	19364	X	19364	-0-	-0-	-0-	19364	2			N	-0-					-0-
03	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
04	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	18231	2			N	-0-					-0-
05	18103	X	18103	-0-	-0-	-0-	18103	2			N	-0-					-0-

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	8463	X	7472	-0-	-991	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7829	-0-	-634	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6065	-0-	-543	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	7442	-0-	-29	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
04	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6747	-0-	-1096	-0-	6747	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7130	-0-	-806	-0-	520	1	6610	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7263	-0-	-673	-0-	527	1	6736	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6195	-0-	-973	-0-	392	1	5803	2	N	-0-					-0-
03	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	513	1	6794	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6742	-0-	-278	-0-	524	1	6218	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	5479	-0-	-1775	-0-	487	1	4992	2	N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4709	-0-	-220	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3406	-0-	-1523	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3855	-0-	-597	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3920	-0-	-792	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3981	-0-	-579	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4238	-0-	-474	-0-	4238	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3300	-0-	-110	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2799	-0-	-611	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3416	-0-	-25	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2814	-0-	-516	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2756	-0-	-685	-0-	2756	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	5357	-0-	-2672	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7402	-0-	-689	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	5825	-0-	-1483	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6683	-0-	-1408	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6474	-0-	-696	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6704	-0-	-705	-0-	6704	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	7694	-0-	-1606	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7325	-0-	-1541	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7374	-0-	-18	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6628	-0-	-1556	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7046	-0-	-874	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6800	-0-	-1353	-0-	6800	2			N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

12	8432	X	8232	-0-	-200	-0-	8232	3			N	-0-					59
01	8432	X	7955	-0-	-477	-0-	7955	3			N	-0-					59
02	7168	X	6924	-0-	-244	-0-	6924	3			N	-0-					59
03	8246	X	7784	-0-	-462	-0-	7784	3			N	-0-					59
04	7980	X	7242	-0-	-738	-0-	7242	3			N	-0-					59
05	8246	X	7318	-0-	-928	-0-	7318	3			N	-0-					59

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

12	7564	X	5959	-0-	-1605	-0-	5905	3	54	9	N	49					244
01	7564	X	6063	-0-	-1501	-0-	5996	3	67	9	N	61	210	1			95
02	6160	X	4930	-0-	-1230	-0-	4873	3	57	9	N	52					147
03	6820	X	5315	-0-	-1505	-0-	5273	3	42	9	N	38					185
04	6600	X	5708	-0-	-892	-0-	5645	3	63	9	N	57					242
05	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6608	3	57	9	N	52	186	1			108

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	362	1	4601	2	N	-0-					-0-
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	355	1	4535	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4515	-0-	-49	-0-	286	1	4229	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4955	-0-	-98	-0-	348	1	4607	2	N	-0-					-0-
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	384	1	4558	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	407	1	4178	2	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

12	4681	X	3626	-0-	-1055	-0-	3626	3			N	-0-					240
01	4681	X	3567	-0-	-1114	-0-	3567	3			N	-0-					240
02	3276	X	2945	-0-	-331	-0-	2917	3	28	9	N	25	185	1			80
03	3627	X	3230	-0-	-397	-0-	3230	3			N	-0-					80
04	3510	X	3166	-0-	-344	-0-	3166	3			N	-0-					80
05	3627	X	3290	-0-	-337	-0-	3290	3			N	-0-					80

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	266	1	3386	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3528	-0-	-99	-0-	256	1	3272	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3222	-0-	-54	-0-	204	1	3018	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3115	-0-	-512	-0-	219	1	2896	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2267	-0-	-1243	-0-	176	1	2091	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	887	-0-	-2740	-0-	79	1	808	2	N	-0-					-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

12	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	459	1	5838	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5829	-0-	-402	-0-	423	1	5406	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5110	-0-	-630	-0-	323	1	4787	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5782	-0-	-573	-0-	406	1	5376	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5996	-0-	-154	-0-	466	1	5530	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	4324	-0-	-1969	-0-	384	1	3940	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

12	11129	X	9749	-0-	-1380	-0-	9664	3	85	9	N	77					239
01	10850	X	9724	-0-	-1126	-0-	9617	3	107	9	N	97	194	1			142
02	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9732	3	74	9	N	67					209
03	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11224	3	72	9	N	65	190	1			84
04	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	10928	3	86	9	N	78					162
05	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	11754	3	74	9	N	67					229

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

12	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13023	3	154	9	N	140	198	1			101
01	12617	X	11274	-0-	-1343	-0-	11098	3	176	9	N	160					261
02	11396	X	9603	-0-	-1793	-0-	9495	3	108	9	N	98	185	1			174
03	13175	X	8205	-0-	-4970	-0-	8128	3	77	9	N	70					244
04	12750	X	11798	-0-	-952	-0-	11681	3	117	9	N	106	193	1			157
05	13175	X	6721	-0-	-6454	-0-	6664	3	57	9	N	52					209

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

12	15004	X	14064	-0-	-940	-0-	13842	3	222	9	N	202	192	1			151
01	14756	X	13722	-0-	-1034	-0-	13487	3	235	9	N	214	223	1			142
02	13160	X	12335	-0-	-825	-0-	12137	3	198	9	N	180	193	1			129
03	14446	X	14108	-0-	-338	-0-	13912	3	196	9	N	178	190	1			117
04	13980	X	13573	-0-	-407	-0-	13374	3	199	9	N	181	146	1			152
05	14074	X	13929	-0-	-145	-0-	13702	3	227	9	N	206	191	1			167

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

12	11346	X	9416	-0-	-1930	-0-	9405	3	11	9	N	10					147
01	10912	X	9062	-0-	-1850	-0-	9060	3	2	9	N	2					149
02	9884	X	9340	-0-	-544	-0-	9321	3	19	9	N	17					166
03	10943	X	9374	-0-	-1569	-0-	9367	3	7	9	N	6					172
04	10590	X	7996	-0-	-2594	-0-	7994	3	2	9	N	2					174
05	10354	X	9959	-0-	-395	-0-	9953	3	6	9	N	5					179

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

12	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	16789	2	1	9	N	1	1	8			56
01	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12729	2	1	9	N	1	1	8			56
02	51416	X	51416	-0-	-0-	-0-	51412	2	4	9	N	4	4	8			56
03	82640	X	82640	-0-	-0-	-0-	82640	2			N	-0-					56
04	81847	X	81847	-0-	-0-	-0-	81843	2	4	9	N	4	4	8			56
05	70908	X	70908	-0-	-0-	-0-	70905	2	3	9	N	3	3	8			56

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

12	15686	X	15616	-0-	-70	-0-	15616	2			N	-0-					56
01	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	2			N	-0-					56
02	32329	X	32329	-0-	-0-	-0-	32329	2			N	-0-					56
03	108158	X	108158	-0-	-0-	-0-	108158	2			N	-0-					56
04	94489	X	94489	-0-	-0-	-0-	94487	2	2	9	N	2	2	8			56
05	67771	X	67771	-0-	-0-	-0-	67769	2	2	9	N	2	2	8			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	20429	X	18804	-0-	-1625	-0-	18803	2	1	9	N	1	1	8			56
01	20398	X	19541	-0-	-857	-0-	19540	2	1	9	N	1	1	8			56
02	20486	X	20486	-0-	-0-	-0-	20485	2	1	9	N	1	1	8			56
03	31691	X	31691	-0-	-0-	-0-	31691	2			N	-0-					56
04	24951	X	24951	-0-	-0-	-0-	24950	2	1	9	N	1	1	8			56
05	21948	X	20097	-0-	-1851	-0-	20096	2	1	9	N	1	1	8			56

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

12	22010	X	18717	-0-	-3293	-0-	18717	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	21035	-0-	-975	-0-	21035	2			N	-0-					-0-
02	23031	X	23031	-0-	-0-	-0-	23031	2			N	-0-					-0-
03	22983	X	22983	-0-	-0-	-0-	22983	2			N	-0-					-0-
04	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	20572	2			N	-0-					-0-
05	24707	X	15420	-0-	-9287	-0-	15420	2			N	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879

12	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258

12	11098	X	8153	-0-	-2945	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9054	-0-	-2044	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7304	-0-	-1348	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
03	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	6005	-0-	-3265	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8722	-0-	-330	-0-	8722	2			N	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

12	20739	X	18904	-0-	-1835	-0-	18904	2			N	-0-					-0-
01	20677	X	18582	-0-	-2095	-0-	18582	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	17065	-0-	-995	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	17914	-0-	-1616	-0-	17913	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	18900	X	17010	-0-	-1890	-0-	17010	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	16519	-0-	-2391	-0-	16519	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283215 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 19482

12	8556	X	7727	-0-	-829	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7957	-0-	-599	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6636	-0-	-700	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6176	-0-	-1946	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6771	-0-	-1089	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6957	-0-	-1010	-0-	6957	2			N	-0-					-0-

GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098

12	14725	X	10056	-0-	-4669	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11413	-0-	-1328	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
02	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
03	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
04	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
05	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	14199	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355

12	8680	X	6947	-0-	-1733	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	6735	-0-	-1945	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	5699	-0-	-2141	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7094	-0-	-1493	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6950	-0-	-1360	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
05	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-

B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977

12	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	15660	3			N	-0-					-0-
01	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	15282	3			N	-0-					-0-
02	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	13721	3			N	-0-					-0-
03	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	15837	3			N	-0-					-0-
04	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	3			N	-0-					-0-
05	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	3			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766

12	20615	X	12127	-0-	-8488	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	14026	-0-	-5473	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	9181	-0-	-8431	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	6723	-0-	-11846	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
04	23235	X	23235	-0-	-0-	-0-	23235	2			N	-0-					-0-
05	22505	X	22505	-0-	-0-	-0-	22505	2			N	-0-					-0-

TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10950 - 19541

12	32178	X	29376	-0-	-2802	-0-	29376	3			N	-0-					127
01	30504	X	27937	-0-	-2567	-0-	27937	3			N	-0-					127
02	27552	X	26262	-0-	-1290	-0-	26261	3	1	9	N	1					128
03	31114	X	31114	-0-	-0-	-0-	31114	3			N	-0-					128
04	30927	X	30927	-0-	-0-	-0-	30925	3	2	9	N	2					130
05	31695	X	31695	-0-	-0-	-0-	31695	3			N	-0-					130

FULTS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11192 PERF.11446 - 17996

12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	442	-0-	-678	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540

12	44268	X	40970	-0-	-3298	-0-	40970	2			N	-0-					34
01	43834	X	39619	-0-	-4215	-0-	39619	2			N	-0-					34
02	39676	X	34784	-0-	-4892	-0-	34784	2			N	-0-					34
03	43927	X	36898	-0-	-7029	-0-	36898	2			N	-0-					34
04	42510	X	35118	-0-	-7392	-0-	35118	2			N	-0-					34
05	40982	X	33804	-0-	-7178	-0-	33804	2			N	-0-					34

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45558	X	45558	-0-	-0-	-0-	45558	2			N	-0-					34
01	45043	X	41886	-0-	-3157	-0-	41886	2			N	-0-					34
02	45024	X	35639	-0-	-9385	-0-	35639	2			N	-0-					34
03	49848	X	37017	-0-	-12831	-0-	37017	2			N	-0-					34
04	48240	X	35036	-0-	-13204	-0-	35036	2			N	-0-					34
05	45570	X	33304	-0-	-12266	-0-	33304	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	31620	X	27798	-0-	-3822	-0-	27798	2			N	-0-					-0-
01	31000	X	27544	-0-	-3456	-0-	27544	2			N	-0-					-0-
02	27216	X	24452	-0-	-2764	-0-	24452	2			N	-0-					-0-
03	29512	X	26949	-0-	-2563	-0-	26949	2			N	-0-					-0-
04	27930	X	25753	-0-	-2177	-0-	25753	2			N	-0-					-0-
05	27807	X	25026	-0-	-2781	-0-	25026	2			N	-0-					-0-

MARGIE-PERRY WELL #: 10H RRCID -> 285498 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24304	X	20027	-0-	-4277	-0-	20027	2			N	-0-					-0-
01	23901	X	21183	-0-	-2718	-0-	21183	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	19035	-0-	-1853	-0-	19035	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	20286	-0-	-2437	-0-	20286	2			N	-0-					-0-
04	21510	X	19307	-0-	-2203	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	18799	-0-	-2374	-0-	18799	2			N	-0-					-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286023 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11488 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26084	X	26084	-0-	-0-	-0-	26083	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	25571	X	25571	-0-	-0-	-0-	25570	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	23101	X	23101	-0-	-0-	-0-	23100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	24587	X	24587	-0-	-0-	-0-	24587	2			N	-0-					-0-
04	23355	X	23355	-0-	-0-	-0-	23354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21678	X	21678	-0-	-0-	-0-	21677	2	1	9	N	1	1	8			-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286183 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11492 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286721 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11064 - 17511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29450	X	27358	-0-	-2092	-0-	27357	3	1	9	Y	1					21
01	29295	X	27164	-0-	-2131	-0-	27163	3	1	9	Y	1					22
02	24192	X	24120	-0-	-72	-0-	24120	3			Y	-0-					22
03	26784	X	26399	-0-	-385	-0-	26399	3			Y	-0-					22
04	25920	X	25285	-0-	-635	-0-	25285	3			Y	-0-					22
05	26784	X	25667	-0-	-1117	-0-	25664	3	3	9	Y	3					25

LILLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286730 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10993 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30349	X	28384	-0-	-1965	-0-	28383	3	1	9	Y	1					23
01	30163	X	28295	-0-	-1868	-0-	28295	3			Y	-0-					23
02	24948	X	24874	-0-	-74	-0-	24873	3	1	9	Y	1					24
03	27621	X	27089	-0-	-532	-0-	27089	3			Y	-0-					24
04	26730	X	26010	-0-	-720	-0-	26010	3			Y	-0-					24
05	27621	X	26381	-0-	-1240	-0-	26378	3	3	9	Y	3					27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LACY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286966 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11487 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34348	X	30874	-0-	-3474	-0-	30873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	33945	X	29531	-0-	-4414	-0-	29530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	29904	X	26797	-0-	-3107	-0-	26796	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	32178	X	28765	-0-	-3413	-0-	28765	2			N	-0-					-0-
04	30450	X	27759	-0-	-2691	-0-	27758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	30876	X	26850	-0-	-4026	-0-	26849	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LACY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287064 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11521 - 19519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39990	X	35486	-0-	-4504	-0-	35484	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	39401	X	33964	-0-	-5437	-0-	33963	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	34748	X	30994	-0-	-3754	-0-	30993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	37541	X	33974	-0-	-3567	-0-	33974	2			N	-0-					-0-
04	35370	X	32971	-0-	-2399	-0-	32970	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	35495	X	32480	-0-	-3015	-0-	32479	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 1H RRCID -> 287066 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10915 - 21597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95343	X	95343	-0-	-0-	-0-	95343	2			N	-0-					12
01	107043	X	88236	-0-	-18807	-0-	88236	2			N	-0-					12
02	96684	X	73264	-0-	-23420	-0-	73264	2			N	-0-					12
03	107043	X	76071	-0-	-30972	-0-	76071	2			N	-0-					12
04	103590	X	71317	-0-	-32273	-0-	71317	2			N	-0-					12
05	95356	X	62633	-0-	-32723	-0-	62633	2			N	-0-					12

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	40517	X	35543	-0-	-4974	-0-	35541	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	39742	X	35654	-0-	-4088	-0-	35652	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	34888	X	32144	-0-	-2744	-0-	32142	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	37603	X	34344	-0-	-3259	-0-	34344	2			N	-0-					-0-
04	35730	X	32870	-0-	-2860	-0-	32868	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	35650	X	29576	-0-	-6074	-0-	29574	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 2H RRCID -> 287103 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11070 - 22389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80882	X	80882	-0-	-0-	-0-	80882	2			N	-0-					10
01	99200	X	74872	-0-	-24328	-0-	74872	2			N	-0-					10
02	89600	X	63704	-0-	-25896	-0-	63704	2			N	-0-					10
03	99200	X	66287	-0-	-32913	-0-	66287	2			N	-0-					10
04	93030	X	60884	-0-	-32146	-0-	60884	2			N	-0-					10
05	80879	X	56023	-0-	-24856	-0-	56023	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	36053	X	32065	-0-	-3988	-0-	32065	2			N	-0-					-0-
01	36053	X	30953	-0-	-5100	-0-	30953	2			N	-0-					-0-
02	32564	X	26653	-0-	-5911	-0-	26653	2			N	-0-					-0-
03	35123	X	27061	-0-	-8062	-0-	27060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	32910	X	24363	-0-	-8547	-0-	24363	2			N	-0-					-0-
05	32054	X	23444	-0-	-8610	-0-	23444	2			N	-0-					-0-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 287913 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11150 - 21466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42098	X	37844	-0-	-4254	-0-	37844	2			N	-0-					50
01	41013	X	38027	-0-	-2986	-0-	38027	2			N	-0-					50
02	37044	X	32783	-0-	-4261	-0-	32783	2			N	-0-					50
03	38223	X	35818	-0-	-2405	-0-	35818	2			N	-0-					50
04	36990	X	32532	-0-	-4458	-0-	32532	2			N	-0-					50
05	38037	X	33690	-0-	-4347	-0-	33690	2			N	-0-					50

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 287977 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11389 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46159	X	41422	-0-	-4737	-0-	41422	2			N	-0-					-0-
01	45942	X	41645	-0-	-4297	-0-	41645	2			N	-0-					-0-
02	39676	X	37304	-0-	-2372	-0-	37304	2			N	-0-					-0-
03	43338	X	40499	-0-	-2839	-0-	40497	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	41430	X	40166	-0-	-1264	-0-	40166	2			N	-0-					-0-
05	41633	X	39503	-0-	-2130	-0-	39503	2			N	-0-					-0-

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	89032	X	59857	-0-	-29175	-0-	59857	2			N	-0-					-0-
01	67518	X	55990	-0-	-11528	-0-	55990	2			N	-0-					-0-
02	61880	X	48126	-0-	-13754	-0-	48126	2			N	-0-					-0-
03	68510	X	52214	-0-	-16296	-0-	52214	2			N	-0-					-0-
04	66300	X	49088	-0-	-17212	-0-	49088	2			N	-0-					-0-
05	59861	X	41608	-0-	-18253	-0-	41608	2			N	-0-					-0-

BO FURRH - W. K. FURRH WELL #: 1H RRCID -> 288235 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11215 - 20760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131781	X	123551	-0-	-8230	-0-	123551	2			N	-0-					-0-
01	131781	X	111162	-0-	-20619	-0-	111162	2			N	-0-					-0-
02	119028	X	90125	-0-	-28903	-0-	90125	2			N	-0-					-0-
03	131781	X	95995	-0-	-35786	-0-	95995	2			N	-0-					-0-
04	127530	X	85941	-0-	-41589	-0-	85941	2			N	-0-					-0-
05	123566	X	76840	-0-	-46726	-0-	76840	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288236 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10949 - 21140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41560	X	41560	-0-	-0-	-0-	41560	3			N	-0-					-0-
01	41235	X	41235	-0-	-0-	-0-	41235	3			N	-0-					-0-
02	36517	X	36517	-0-	-0-	-0-	36517	3			N	-0-					-0-
03	39554	X	39554	-0-	-0-	-0-	39554	3			N	-0-					-0-
04	37870	X	37870	-0-	-0-	-0-	37870	3			N	-0-					-0-
05	38187	X	38187	-0-	-0-	-0-	38187	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288237 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10850 - 20395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34689	X	33291	-0-	-1398	-0-	33291	3			N	-0-					-0-
01	34503	X	32727	-0-	-1776	-0-	32727	3			N	-0-					-0-
02	31164	X	29340	-0-	-1824	-0-	29340	3			N	-0-					-0-
03	34038	X	32307	-0-	-1731	-0-	32307	3			N	-0-					-0-
04	32520	X	31093	-0-	-1427	-0-	31093	3			N	-0-					-0-
05	33294	X	31880	-0-	-1414	-0-	31880	3			N	-0-					-0-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 288354 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11052 - 20700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37479	X	31367	-0-	-6112	-0-	31367	2			N	-0-					55
01	36146	X	32189	-0-	-3957	-0-	32189	2			N	-0-					55
02	32116	X	28563	-0-	-3553	-0-	28563	2			N	-0-					55
03	33852	X	31566	-0-	-2286	-0-	31566	2			N	-0-					55
04	31590	X	29243	-0-	-2347	-0-	29243	2			N	-0-					55
05	32178	X	30059	-0-	-2119	-0-	30059	2			N	-0-					55

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 5H RRCID -> 288790 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11130 - 22491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43183	X	42213	-0-	-970	-0-	42213	2			N	-0-					-0-
01	42935	X	41443	-0-	-1492	-0-	41443	2			N	-0-					-0-
02	38780	X	36306	-0-	-2474	-0-	36306	2			N	-0-					-0-
03	42935	X	39065	-0-	-3870	-0-	39065	2			N	-0-					-0-
04	41520	X	37885	-0-	-3635	-0-	37885	2			N	-0-					-0-
*05	42222	X	34533	-0-	-7689	-0-	34533	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	68417	X	55463	-0-	-12954	-0-	55463	2			N	-0-					-0-
01	59613	X	52442	-0-	-7171	-0-	52442	2			N	-0-					-0-
02	53844	X	46875	-0-	-6969	-0-	46875	2			N	-0-					-0-
03	59396	X	51383	-0-	-8013	-0-	51383	2			N	-0-					-0-
04	56640	X	48861	-0-	-7779	-0-	48861	2			N	-0-					-0-
05	55459	X	47150	-0-	-8309	-0-	47150	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 6H RRCID -> 289154 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11009 - 21796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47399	X	45461	-0-	-1938	-0-	45461	2			N	-0-					-0-
01	46624	X	44640	-0-	-1984	-0-	44640	2			N	-0-					-0-
02	42028	X	39336	-0-	-2692	-0-	39336	2			N	-0-					-0-
03	46531	X	42126	-0-	-4405	-0-	42126	2			N	-0-					-0-
04	45030	X	40576	-0-	-4454	-0-	40576	2			N	-0-					-0-
*05	45446	X	37454	-0-	-7992	-0-	37454	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	50880	X	50880	-0-	-0-	-0-	50880	2			N	-0-					-0-
01	48718	X	48718	-0-	-0-	-0-	48718	2			N	-0-					-0-
02	44052	X	44052	-0-	-0-	-0-	44052	2			N	-0-					-0-
03	47338	X	47338	-0-	-0-	-0-	47338	2			N	-0-					-0-
04	44524	X	44524	-0-	-0-	-0-	44524	2			N	-0-					-0-
05	44968	X	44968	-0-	-0-	-0-	44968	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	40201	X	40201	-0-	-0-	-0-	40201	2			N	-0-					-0-
01	37054	X	37054	-0-	-0-	-0-	37054	2			N	-0-					-0-
02	35059	X	35059	-0-	-0-	-0-	35059	2			N	-0-					-0-
03	37901	X	37901	-0-	-0-	-0-	37901	2			N	-0-					-0-
04	36049	X	36049	-0-	-0-	-0-	36049	2			N	-0-					-0-
05	34142	X	34142	-0-	-0-	-0-	34142	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	53481	X	53481	-0-	-0-	-0-	53481	2			N	-0-					-0-
01	51540	X	51540	-0-	-0-	-0-	51540	2			N	-0-					-0-
02	45814	X	45814	-0-	-0-	-0-	45814	2			N	-0-					-0-
03	49319	X	49319	-0-	-0-	-0-	49319	2			N	-0-					-0-
04	46976	X	46976	-0-	-0-	-0-	46976	2			N	-0-					-0-
05	42364	X	42364	-0-	-0-	-0-	42364	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	106423	X	59956	-0-	-46467	-0-	59956	2			N	-0-					-0-
01	85498	X	55289	-0-	-30209	-0-	55289	2			N	-0-					-0-
02	63252	X	47706	-0-	-15546	-0-	47706	2			N	-0-					-0-
03	68138	X	57270	-0-	-10868	-0-	57270	2			N	-0-					-0-
04	62340	X	55058	-0-	-7282	-0-	55058	2			N	-0-					-0-
05	59954	X	52300	-0-	-7654	-0-	52300	2			N	-0-					-0-

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	89714	X	58497	-0-	-31217	-0-	58497	2			N	-0-					-0-
01	79887	X	54167	-0-	-25720	-0-	54167	2			N	-0-					-0-
02	62300	X	46820	-0-	-15480	-0-	46820	2			N	-0-					-0-
03	68603	X	55095	-0-	-13508	-0-	55095	2			N	-0-					-0-
04	61800	X	52140	-0-	-9660	-0-	52140	2			N	-0-					-0-
05	58497	X	49389	-0-	-9108	-0-	49389	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BEAU HODGES 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290339 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11220 - 22005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65689	X	55979	-0-	-9710	-0-	55979	2			N	-0-					-0-
01	63519	X	55456	-0-	-8063	-0-	55456	2			N	-0-					-0-
02	57372	X	48638	-0-	-8734	-0-	48638	2			N	-0-					-0-
03	58838	X	36684	-0-	-22154	-0-	36684	2			N	-0-					-0-
04	56940	X	45597	-0-	-11343	-0-	45597	2			N	-0-					-0-
05	55986	X	46032	-0-	-9954	-0-	46032	2			N	-0-					-0-

SARAH HODGES 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290340 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11209 - 21547

12	61938	X	53632	-0-	-8306	-0-	53632	2			N	-0-					-0-
01	60357	X	52816	-0-	-7541	-0-	52816	2			N	-0-					-0-
02	54516	X	45678	-0-	-8838	-0-	45678	2			N	-0-					-0-
03	54033	X	33890	-0-	-20143	-0-	33890	2			N	-0-					-0-
04	51900	X	46179	-0-	-5721	-0-	46179	2			N	-0-					-0-
05	53630	X	44557	-0-	-9073	-0-	44557	2			N	-0-					-0-

ROBERTS TTB 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290561 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11746 - 24789

12	109740	X	90951	-0-	-18789	-0-	90949	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	106516	X	86568	-0-	-19948	-0-	86566	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	91364	X	76600	-0-	-14764	-0-	76598	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	97929	X	80644	-0-	-17285	-0-	80644	2			N	-0-					-0-
04	89790	X	69963	-0-	-19827	-0-	69962	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	90954	X	68986	-0-	-21968	-0-	68985	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ROBERTS BF 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290685 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11668 - 22800

12	84816	X	74112	-0-	-10704	-0-	74109	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	84227	X	71444	-0-	-12783	-0-	71442	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	72800	X	61379	-0-	-11421	-0-	61377	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	77562	X	67264	-0-	-10298	-0-	67264	2			N	-0-					-0-
04	72750	X	64753	-0-	-7997	-0-	64751	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	74121	X	60287	-0-	-13834	-0-	60286	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ABERCROMBIE ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290943 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10903 - 19402

12	72385	X	60594	-0-	-11791	-0-	60594	2			N	-0-					-0-
01	69936	X	57581	-0-	-12355	-0-	57581	2			N	-0-					-0-
02	60872	X	51224	-0-	-9648	-0-	51224	2			N	-0-					-0-
03	66681	X	56947	-0-	-9734	-0-	56947	2			N	-0-					-0-
04	58650	X	53710	-0-	-4940	-0-	53710	2			N	-0-					-0-
05	60605	X	43313	-0-	-17292	-0-	43313	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290944 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11389 - 21317

12	65255	X	57709	-0-	-7546	-0-	57709	2			N	-0-					-0-
01	62310	X	53407	-0-	-8903	-0-	53407	2			N	-0-					-0-
02	53564	X	48262	-0-	-5302	-0-	48262	2			N	-0-					-0-
03	59210	X	45990	-0-	-13220	-0-	45990	2			N	-0-					-0-
04	55860	X	48397	-0-	-7463	-0-	48397	2			N	-0-					-0-
05	57722	X	33612	-0-	-24110	-0-	33612	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290950 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11152 - 21088

12	69130	X	62548	-0-	-6582	-0-	62548	2			N	-0-					-0-
01	66061	X	60879	-0-	-5182	-0-	60879	2			N	-0-					-0-
02	58576	X	53455	-0-	-5121	-0-	53455	2			N	-0-					-0-
03	64852	X	55434	-0-	-9418	-0-	55434	2			N	-0-					-0-
04	61770	X	54523	-0-	-7247	-0-	54523	2			N	-0-					-0-
*05	62558	X	51430	-0-	-11128	-0-	51430	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 #: 3H RRCID -> 290962 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11223 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72013	X	65686	-0-	-6327	-0-	65686	2			N	-0-					-0-
01	68789	X	64036	-0-	-4753	-0-	64036	2			N	-0-					-0-
02	61040	X	55926	-0-	-5114	-0-	55926	2			N	-0-					-0-
03	67580	X	57315	-0-	-10265	-0-	57315	2			N	-0-					-0-
04	63570	X	57321	-0-	-6249	-0-	57321	2			N	-0-					-0-
*05	65689	X	52867	-0-	-12822	-0-	52867	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 4H RRCID -> 291003 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11127 - 22515

12	65472	X	58490	-0-	-6982	-0-	58490	2			N	-0-					-0-
01	63333	X	56670	-0-	-6663	-0-	56670	2			N	-0-					-0-
02	55608	X	49314	-0-	-6294	-0-	49314	2			N	-0-					-0-
03	61566	X	48576	-0-	-12990	-0-	48576	2			N	-0-					-0-
04	56610	X	52356	-0-	-4254	-0-	52356	2			N	-0-					-0-
*05	58497	X	47505	-0-	-10992	-0-	47505	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291483 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11067 - 18590

12	66526	X	57599	-0-	-8927	-0-	57599	2			N	-0-					-0-
01	65782	X	56005	-0-	-9777	-0-	56005	2			N	-0-					-0-
02	56392	X	48848	-0-	-7544	-0-	48848	2			N	-0-					-0-
03	60357	X	53264	-0-	-7093	-0-	53264	2			N	-0-					-0-
04	57300	X	50330	-0-	-6970	-0-	50330	2			N	-0-					-0-
05	57598	X	47709	-0-	-9889	-0-	47709	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE HINSON C WELL #: 3H RRCID -> 291484 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11180 - 19579

12	79422	X	67699	-0-	-11723	-0-	67699	2			N	-0-					-0-
01	78461	X	66292	-0-	-12169	-0-	66292	2			N	-0-					-0-
02	66528	X	57270	-0-	-9258	-0-	57270	2			N	-0-					-0-
03	71331	X	62197	-0-	-9134	-0-	62197	2			N	-0-					-0-
04	67860	X	60174	-0-	-7686	-0-	60174	2			N	-0-					-0-
05	67704	X	55649	-0-	-12055	-0-	55649	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 291498 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.11190 - 19974

12	100440	X	86748	-0-	-13692	-0-	86748	3			N	-0-					-0-
01	99913	X	84534	-0-	-15379	-0-	84534	3			N	-0-					-0-
02	88536	X	74541	-0-	-13995	-0-	74541	3			N	-0-					-0-
03	94922	X	80931	-0-	-13991	-0-	80931	3			N	-0-					-0-
04	87420	X	76380	-0-	-11040	-0-	76380	3			N	-0-					-0-
05	86738	X	77286	-0-	-9452	-0-	77286	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 291499 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10987 - 20464

12	102114	X	88850	-0-	-13264	-0-	88850	3			N	-0-					-0-
01	98952	X	86138	-0-	-12814	-0-	86138	3			N	-0-					-0-
02	88592	X	75729	-0-	-12863	-0-	75729	3			N	-0-					-0-
03	94922	X	80663	-0-	-14259	-0-	80663	3			N	-0-					-0-
04	88980	X	77146	-0-	-11834	-0-	77146	3			N	-0-					-0-
05	88846	X	77421	-0-	-11425	-0-	77421	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291500 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10839 - 19343

12	100223	X	85337	-0-	-14886	-0-	85337	3			N	-0-					-0-
01	97464	X	82579	-0-	-14885	-0-	82579	3			N	-0-					-0-
02	85792	X	70731	-0-	-15061	-0-	70731	3			N	-0-					-0-
03	91791	X	76291	-0-	-15500	-0-	76291	3			N	-0-					-0-
04	85800	X	73190	-0-	-12610	-0-	73190	3			N	-0-					-0-
05	85343	X	73403	-0-	-11940	-0-	73403	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 #: 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	84909	X	72953	-0-	-11956	-0-	72953	3			N	-0-					-0-
01	83979	X	71593	-0-	-12386	-0-	71593	3			N	-0-					-0-
02	73752	X	62435	-0-	-11317	-0-	62435	3			N	-0-					-0-
03	78616	X	67532	-0-	-11084	-0-	67532	3			N	-0-					-0-
04	72960	X	63945	-0-	-9015	-0-	63945	3			N	-0-					-0-
05	72943	X	64525	-0-	-8418	-0-	64525	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	107353	X	92641	-0-	-14712	-0-	92641	3			N	-0-					-0-
01	104222	X	90269	-0-	-13953	-0-	90269	3			N	-0-					-0-
02	91868	X	77537	-0-	-14331	-0-	77537	3			N	-0-					-0-
03	98704	X	83142	-0-	-15562	-0-	83142	3			N	-0-					-0-
04	92670	X	79830	-0-	-12840	-0-	79830	3			N	-0-					-0-
05	92628	X	81027	-0-	-11601	-0-	81027	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	82274	X	70328	-0-	-11946	-0-	70328	2			N	-0-					-0-
01	80910	X	68611	-0-	-12299	-0-	68611	2			N	-0-					-0-
02	68768	X	59849	-0-	-8919	-0-	59849	2			N	-0-					-0-
03	74369	X	65075	-0-	-9294	-0-	65075	2			N	-0-					-0-
04	70410	X	62109	-0-	-8301	-0-	62109	2			N	-0-					-0-
05	70339	X	55019	-0-	-15320	-0-	55019	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	69595	X	61497	-0-	-8098	-0-	61497	2			N	-0-					-0-
01	68603	X	59952	-0-	-8651	-0-	59952	2			N	-0-					-0-
02	58912	X	52446	-0-	-6466	-0-	52446	2			N	-0-					-0-
03	64201	X	56855	-0-	-7346	-0-	56855	2			N	-0-					-0-
04	61440	X	54013	-0-	-7427	-0-	54013	2			N	-0-					-0-
05	61504	X	49685	-0-	-11819	-0-	49685	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	106361	X	87890	-0-	-18471	-0-	87890	3			N	-0-					-0-
01	103199	X	85267	-0-	-17932	-0-	85267	3			N	-0-					-0-
02	89936	X	74785	-0-	-15151	-0-	74785	3			N	-0-					-0-
03	95170	X	60967	-0-	-34203	-0-	60967	3			N	-0-					-0-
04	90450	X	54077	-0-	-36373	-0-	54077	3			N	-0-					-0-
05	87885	X	54300	-0-	-33585	-0-	54300	3			N	-0-					-0-

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	93682	X	77928	-0-	-15754	-0-	77928	3			N	-0-					-0-
01	91853	X	75740	-0-	-16113	-0-	75740	3			N	-0-					-0-
02	79548	X	66159	-0-	-13389	-0-	66159	3			N	-0-					-0-
03	84072	X	50904	-0-	-33168	-0-	50904	3			N	-0-					-0-
04	75420	X	61528	-0-	-13892	-0-	61528	3			N	-0-					-0-
05	77934	X	59091	-0-	-18843	-0-	59091	3			N	-0-					-0-

HARRISON LH A WELL #: 1H RRCID -> 292651 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11313 - 23550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168516	X	140204	-0-	-28312	-0-	140204	2			N	-0-					-0-
01	158813	X	103717	-0-	-55096	-0-	103717	2			N	-0-					-0-
02	134848	X	58418	-0-	-76430	-0-	58418	2			N	-0-					-0-
03	146320	X	127332	-0-	-18988	-0-	127332	2			N	-0-					-0-
04	249551	X	249551	-0-	-0-	-0-	249551	2			N	-0-					-0-
05	192652	X	192652	-0-	-0-	-0-	192652	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HARRISON LH B WELL #: 2H RRCID -> 292652 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11649 - 23770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	242947	X	198506	-0-	-44441	-0-	198506	2			N	-0-					-0-
01	225556	X	142899	-0-	-82657	-0-	142899	2			N	-0-					-0-
02	188720	X	78754	-0-	-109966	-0-	78754	2			N	-0-					-0-
03	204693	X	121436	-0-	-83257	-0-	121436	2			N	-0-					-0-
04	253056	X	253056	-0-	-0-	-0-	253056	2			N	-0-					-0-
05	226724	X	226724	-0-	-0-	-0-	226724	2			N	-0-					-0-

GEORGE DGH C WELL #: 3H RRCID -> 293108 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11139 - 19856

12	81778	X	63261	-0-	-18517	-0-	63261	2			N	-0-					-0-
01	77624	X	58336	-0-	-19288	-0-	58336	2			N	-0-					-0-
02	66164	X	50350	-0-	-15814	-0-	50350	2			N	-0-					-0-
03	72354	X	61215	-0-	-11139	-0-	61215	2			N	-0-					-0-
04	66480	X	56373	-0-	-10107	-0-	56373	2			N	-0-					-0-
05	63271	X	53702	-0-	-9569	-0-	53702	2			N	-0-					-0-

MARSH KB A WELL #: 1H RRCID -> 293124 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11412 - 22636

12	102982	X	79890	-0-	-23092	-0-	79883	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	93713	X	68014	-0-	-25699	-0-	68010	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	77532	X	60950	-0-	-16582	-0-	60944	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	81189	X	64339	-0-	-16850	-0-	64338	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	78570	X	58336	-0-	-20234	-0-	58329	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	79887	X	65066	-0-	-14821	-0-	65060	2	6	9	N	5	5	8			-0-

MARSH KB B WELL #: 2H RRCID -> 293125 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11506 - 22822

12	270351	X	232015	-0-	-38336	-0-	232008	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	270351	X	232870	-0-	-37481	-0-	232864	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	237608	X	211630	-0-	-25978	-0-	211624	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	251751	X	224560	-0-	-27191	-0-	224559	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	236610	X	212168	-0-	-24442	-0-	212161	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	234298	X	187954	-0-	-46344	-0-	187948	2	6	9	N	5	5	8			-0-

MARSH KB C WELL #: 3H RRCID -> 293127 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11421 - 22768

12	164703	X	124125	-0-	-40578	-0-	124116	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	157976	X	88360	-0-	-69616	-0-	88354	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	135548	X	108260	-0-	-27288	-0-	108253	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	144553	X	106704	-0-	-37849	-0-	106703	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	125430	X	99913	-0-	-25517	-0-	99904	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	124124	X	90014	-0-	-34110	-0-	90005	2	9	9	N	8	8	8			-0-

GEORGE DGH D WELL #: 4H RRCID -> 293210 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11394 - 19810

12	123039	X	93884	-0-	-29155	-0-	93884	2			N	-0-					-0-
01	118606	X	86235	-0-	-32371	-0-	86235	2			N	-0-					-0-
02	100352	X	74015	-0-	-26337	-0-	74015	2			N	-0-					-0-
03	105214	X	88022	-0-	-17192	-0-	88022	2			N	-0-					-0-
04	99960	X	83330	-0-	-16630	-0-	83330	2			N	-0-					-0-
05	93899	X	76410	-0-	-17489	-0-	76410	2			N	-0-					-0-

FURRH HFG WELL #: 1H RRCID -> 293561 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11391 - 26370

12	207111	X	168865	-0-	-38246	-0-	168855	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	202306	X	162227	-0-	-40079	-0-	162219	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	173908	X	141654	-0-	-32254	-0-	141645	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	184171	X	149720	-0-	-34451	-0-	149719	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	173880	X	140659	-0-	-33221	-0-	140650	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	168857	X	125460	-0-	-43397	-0-	125453	2	7	9	N	6	6	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

FURRH MFG B WELL #: 2H RRCID -> 293562 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11430 - 26882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	266476	X	206461	-0-	-60015	-0-	206451	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	260338	X	195448	-0-	-64890	-0-	195440	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	217336	X	165430	-0-	-51906	-0-	165421	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	225401	X	177525	-0-	-47876	-0-	177524	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	212880	X	172905	-0-	-39975	-0-	172896	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	206460	X	158051	-0-	-48409	-0-	158044	2	7	9	N	6	6	8			-0-

FURRH MFG A WELL #: 1H RRCID -> 293564 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11209 - 26935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	244063	X	200625	-0-	-43438	-0-	200615	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	240715	X	188604	-0-	-52111	-0-	188596	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	208096	X	164700	-0-	-43396	-0-	164691	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	218767	X	175179	-0-	-43588	-0-	175178	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	205260	X	166652	-0-	-38608	-0-	166643	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	200632	X	147950	-0-	-52682	-0-	147943	2	7	9	N	6	6	8			-0-

CRANE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 293595 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14495 PERF.14521 - 21955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81871	X	58384	-0-	-23487	-0-	58384	2			N	-0-					-0-
01	75702	X	55782	-0-	-19920	-0-	55782	2			N	-0-					-0-
02	65968	X	48368	-0-	-17600	-0-	48368	2			N	-0-					-0-
03	69471	X	51825	-0-	-17646	-0-	51825	2			N	-0-					-0-
04	63810	X	46294	-0-	-17516	-0-	46294	2			N	-0-					-0-
05	58373	X	46055	-0-	-12318	-0-	46055	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 5H RRCID -> 293599 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14457 PERF.14669 - 22193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80383	X	59649	-0-	-20734	-0-	59649	2			N	-0-					-0-
01	76105	X	57134	-0-	-18971	-0-	57134	2			N	-0-					-0-
02	65240	X	47125	-0-	-18115	-0-	47125	2			N	-0-					-0-
03	66681	X	49558	-0-	-17123	-0-	49558	2			N	-0-					-0-
04	60240	X	46993	-0-	-13247	-0-	46993	2			N	-0-					-0-
05	59644	X	47876	-0-	-11768	-0-	47876	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 293603 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14141 PERF.14294 - 21766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60233	X	44915	-0-	-15318	-0-	44915	2			N	-0-					-0-
01	56761	X	42982	-0-	-13779	-0-	42982	2			N	-0-					-0-
02	48524	X	36457	-0-	-12067	-0-	36457	2			N	-0-					-0-
03	48515	X	40198	-0-	-8317	-0-	40198	2			N	-0-					-0-
04	46800	X	37056	-0-	-9744	-0-	37056	2			N	-0-					-0-
05	44919	X	35701	-0-	-9218	-0-	35701	2			N	-0-					-0-

HERRIN GULLEY AR 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293611 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151069	X	151069	-0-	-0-	-0-	151069	2			N	-0-					-0-
01	152464	X	152464	-0-	-0-	-0-	152464	2			N	-0-					-0-
02	131134	X	131134	-0-	-0-	-0-	131134	2			N	-0-					-0-
03	140850	X	140850	-0-	-0-	-0-	140835	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	132087	X	132087	-0-	-0-	-0-	132087	2			N	-0-					-0-
05	115898	X	115898	-0-	-0-	-0-	115898	2			N	-0-					-0-

HERRIN GA 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293612 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11185 - 21005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139965	X	101260	-0-	-38705	-0-	101260	2			N	-0-					-0-
01	139965	X	96629	-0-	-43336	-0-	96629	2			N	-0-					-0-
02	113036	X	83494	-0-	-29542	-0-	83494	2			N	-0-					-0-
03	114266	X	88322	-0-	-25944	-0-	88307	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	103470	X	82031	-0-	-21439	-0-	82031	2			N	-0-					-0-
05	101246	X	78617	-0-	-22629	-0-	78617	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HERRIN ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293614 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167307	X	123755	-0-	-43552	-0-	123755	2			N	-0-					-0-
01	160208	X	118153	-0-	-42055	-0-	118153	2			N	-0-					-0-
02	134148	X	105764	-0-	-28384	-0-	105764	2			N	-0-					-0-
03	141143	X	111899	-0-	-29244	-0-	111884	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	131280	X	104913	-0-	-26367	-0-	104913	2			N	-0-					-0-
05	123752	X	100661	-0-	-23091	-0-	100661	2			N	-0-					-0-

SPARKS MCJIMSEY B WELL #: 2H RRCID -> 293828 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11273 - 20763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132866	X	104395	-0-	-28471	-0-	104389	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	127565	X	102443	-0-	-25122	-0-	102439	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	108500	X	88139	-0-	-20361	-0-	88133	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	115227	X	92054	-0-	-23173	-0-	92053	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	106260	X	83225	-0-	-23035	-0-	83219	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	104408	X	81240	-0-	-23168	-0-	81236	3	4	9	N	4	4	8			-0-

SPARKS MLT WELL #: 1H RRCID -> 293840 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11490 - 23847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	191487	X	154842	-0-	-36645	-0-	154834	3	8	9	N	7	7	8			-0-
01	185008	X	151899	-0-	-33109	-0-	151892	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	159712	X	132013	-0-	-27699	-0-	132005	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	169973	X	138451	-0-	-31522	-0-	138450	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	157350	X	125836	-0-	-31514	-0-	125828	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	154845	X	118100	-0-	-36745	-0-	118094	3	6	9	N	5	5	8			-0-

SPARKS MCJIMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 294183 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11514 - 20761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149730	X	118061	-0-	-31669	-0-	118057	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	144305	X	116400	-0-	-27905	-0-	116397	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	122584	X	101024	-0-	-21560	-0-	101020	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	130169	X	105215	-0-	-24954	-0-	105214	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	120120	X	95043	-0-	-25077	-0-	95039	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	118048	X	90473	-0-	-27575	-0-	90469	3	4	9	N	4	4	8			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294446 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11030 - 19986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127534	X	98402	-0-	-29132	-0-	98402	3			N	-0-					-0-
01	120714	X	94273	-0-	-26441	-0-	94273	3			N	-0-					-0-
02	104468	X	80546	-0-	-23922	-0-	80546	3			N	-0-					-0-
03	109616	X	85128	-0-	-24488	-0-	85128	3			N	-0-					-0-
04	100920	X	79774	-0-	-21146	-0-	79774	3			N	-0-					-0-
05	98394	X	80051	-0-	-18343	-0-	80051	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294447 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11221 - 20805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	144522	X	112133	-0-	-32389	-0-	112133	3			N	-0-					-0-
01	136431	X	107584	-0-	-28847	-0-	107584	3			N	-0-					-0-
02	118664	X	92209	-0-	-26455	-0-	92209	3			N	-0-					-0-
03	124651	X	98100	-0-	-26551	-0-	98100	3			N	-0-					-0-
04	114810	X	91798	-0-	-23012	-0-	91798	3			N	-0-					-0-
05	112127	X	91708	-0-	-20419	-0-	91708	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294465 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11517 - 20468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127379	X	100759	-0-	-26620	-0-	100759	3			N	-0-					-0-
01	121954	X	97247	-0-	-24707	-0-	97247	3			N	-0-					-0-
02	105028	X	83772	-0-	-21256	-0-	83772	3			N	-0-					-0-
03	110949	X	89190	-0-	-21759	-0-	89190	3			N	-0-					-0-
04	102690	X	83765	-0-	-18925	-0-	83765	3			N	-0-					-0-
05	100750	X	83430	-0-	-17320	-0-	83430	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 #: 13H RRCID -> 294523 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10883 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	211141	X	163024	-0-	-48117	-0-	163024	3			N	-0-					-0-
01	201686	X	156358	-0-	-45328	-0-	156358	3			N	-0-					-0-
02	175672	X	135144	-0-	-40528	-0-	135144	3			N	-0-					-0-
03	182931	X	143137	-0-	-39794	-0-	143137	3			N	-0-					-0-
04	167850	X	134140	-0-	-33710	-0-	134140	3			N	-0-					-0-
05	163029	X	133369	-0-	-29660	-0-	133369	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294524 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10932 - 20701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	182249	X	134315	-0-	-47934	-0-	134315	3			N	-0-					-0-
01	170097	X	129517	-0-	-40580	-0-	129517	3			N	-0-					-0-
02	145460	X	111217	-0-	-34243	-0-	111217	3			N	-0-					-0-
03	151590	X	117777	-0-	-33813	-0-	117777	3			N	-0-					-0-
04	138900	X	109924	-0-	-28976	-0-	109924	3			N	-0-					-0-
05	134323	X	109247	-0-	-25076	-0-	109247	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294547 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10818 - 21194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	196385	X	148883	-0-	-47502	-0-	148883	3			N	-0-					-0-
01	185163	X	142792	-0-	-42371	-0-	142792	3			N	-0-					-0-
02	160692	X	122606	-0-	-38086	-0-	122606	3			N	-0-					-0-
03	167059	X	129816	-0-	-37243	-0-	129816	3			N	-0-					-0-
04	152610	X	121692	-0-	-30918	-0-	121692	3			N	-0-					-0-
05	148893	X	121570	-0-	-27323	-0-	121570	3			N	-0-					-0-

MASSINGALE MCCLARAN WELL #: 1H RRCID -> 294924 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11517 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139407	X	107483	-0-	-31924	-0-	107483	2			N	-0-					-0-
01	134726	X	102711	-0-	-32015	-0-	102711	2			N	-0-					-0-
02	111496	X	87221	-0-	-24275	-0-	87221	2			N	-0-					-0-
03	119443	X	93210	-0-	-26233	-0-	93210	2			N	-0-					-0-
04	110100	X	88627	-0-	-21473	-0-	88627	2			N	-0-					-0-
05	107477	X	81196	-0-	-26281	-0-	81196	2			N	-0-					-0-

MCCLARAN WELL #: 3H RRCID -> 294941 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11367 - 18807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	171895	X	136407	-0-	-35488	-0-	136407	2			N	-0-					-0-
01	169756	X	130659	-0-	-39097	-0-	130659	2			N	-0-					-0-
02	141512	X	113118	-0-	-28394	-0-	113118	2			N	-0-					-0-
03	151001	X	118889	-0-	-32112	-0-	118889	2			N	-0-					-0-
04	139410	X	110569	-0-	-28841	-0-	110569	2			N	-0-					-0-
05	136400	X	100981	-0-	-35419	-0-	100981	2			N	-0-					-0-

CALLISON SH B WELL #: 2H RRCID -> 295245 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11356 - 23886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	247349	X	195548	-0-	-51801	-0-	195548	2			N	-0-					-0-
01	233833	X	189821	-0-	-44012	-0-	189821	2			N	-0-					-0-
02	204036	X	163111	-0-	-40925	-0-	163111	2			N	-0-					-0-
03	209157	X	173972	-0-	-35185	-0-	173972	2			N	-0-					-0-
04	197940	X	154459	-0-	-43481	-0-	154459	2			N	-0-					-0-
05	195548	X	157933	-0-	-37615	-0-	157933	2			N	-0-					-0-

CALLISON SMH WELL #: 1H RRCID -> 295246 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11260 - 23199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221278	X	160357	-0-	-60921	-0-	160357	2			N	-0-					-0-
01	202864	X	151363	-0-	-51501	-0-	151363	2			N	-0-					-0-
02	174832	X	137777	-0-	-37055	-0-	137777	2			N	-0-					-0-
03	179800	X	146435	-0-	-33365	-0-	146435	2			N	-0-					-0-
04	168090	X	128802	-0-	-39288	-0-	128802	2			N	-0-					-0-
05	160363	X	134332	-0-	-26031	-0-	134332	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

OWEN RHB WELL #: 1H RRCID -> 295299 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11400 - 26167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	281170	X	197156	-0-	-84014	-0-	197156	2			N	-0-					-0-
01	246419	X	177615	-0-	-68804	-0-	366	1	177249	2	N	-0-					-0-
02	208068	X	155727	-0-	-52341	-0-	1227	1	154500	2	N	-0-					-0-
03	209994	X	162116	-0-	-47878	-0-	1521	1	160595	2	N	-0-					-0-
04	201540	X	150819	-0-	-50721	-0-	811	1	150008	2	N	-0-					-0-
05	197160	X	150116	-0-	-47044	-0-	595	1	149521	2	N	-0-					-0-

THANOS BOSH HB WELL #: 1H RRCID -> 295316 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11649 - 26305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	326275	X	217479	-0-	-108796	-0-	217479	2			N	-0-					-0-
01	280426	X	196892	-0-	-83534	-0-	406	1	196486	2	N	-0-					-0-
02	230972	X	179672	-0-	-51300	-0-	1415	1	178257	2	N	-0-					-0-
03	219263	X	194065	-0-	-25198	-0-	1821	1	192244	2	N	-0-					-0-
04	210450	X	175626	-0-	-34824	-0-	944	1	174682	2	N	-0-					-0-
05	217465	X	172671	-0-	-44794	-0-	685	1	171986	2	N	-0-					-0-

CALLISON SH A WELL #: 1H RRCID -> 295388 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11576 - 24035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	218395	X	161211	-0-	-57184	-0-	161211	2			N	-0-					-0-
01	199144	X	154671	-0-	-44473	-0-	154671	2			N	-0-					-0-
02	171304	X	132021	-0-	-39283	-0-	132021	2			N	-0-					-0-
03	176545	X	139505	-0-	-37040	-0-	139505	2			N	-0-					-0-
04	164460	X	124856	-0-	-39604	-0-	124856	2			N	-0-					-0-
05	161200	X	127482	-0-	-33718	-0-	127482	2			N	-0-					-0-

BRYANT GULLEY KBG WELL #: 1H RRCID -> 295408 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11134 - 26377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	411742	X	300760	-0-	-110982	-0-	300760	2			N	-0-					-0-
01	394165	X	298383	-0-	-95782	-0-	298383	2			N	-0-					-0-
02	333228	X	256162	-0-	-77066	-0-	256162	2			N	-0-					-0-
03	349308	X	257703	-0-	-91605	-0-	257686	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	321240	X	239139	-0-	-82101	-0-	239139	2			N	-0-					-0-
05	300762	X	220307	-0-	-80455	-0-	220307	2			N	-0-					-0-

BRYANT RAINS KBG C WELL #: 3H RRCID -> 295457 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11353 - 26344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	555024	X	400678	-0-	-154346	-0-	400678	2			N	-0-					-0-
01	542903	X	406880	-0-	-136023	-0-	406880	2			N	-0-					-0-
02	455924	X	348606	-0-	-107318	-0-	348606	2			N	-0-					-0-
03	469743	X	362105	-0-	-107638	-0-	362092	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	435390	X	337826	-0-	-97564	-0-	337826	2			N	-0-					-0-
05	406875	X	292994	-0-	-113881	-0-	292994	2			N	-0-					-0-

BRYANT RAINS BG WELL #: 1H RRCID -> 295865 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11352 - 26440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	369644	X	255522	-0-	-114122	-0-	255522	2			N	-0-					-0-
01	353555	X	251247	-0-	-102308	-0-	251247	2			N	-0-					-0-
02	296240	X	215072	-0-	-81168	-0-	215072	2			N	-0-					-0-
03	307644	X	224851	-0-	-82793	-0-	224837	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	278160	X	208883	-0-	-69277	-0-	208883	2			N	-0-					-0-
05	255533	X	185948	-0-	-69585	-0-	185948	2			N	-0-					-0-

BRYANT RAINS KBG B WELL #: 2H RRCID -> 295866 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11288 - 26460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	276489	X	196389	-0-	-80100	-0-	196389	2			N	-0-					-0-
01	262446	X	189350	-0-	-73096	-0-	189350	2			N	-0-					-0-
02	219352	X	160173	-0-	-59179	-0-	160173	2			N	-0-					-0-
03	226610	X	165377	-0-	-61233	-0-	165364	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	204120	X	152794	-0-	-51326	-0-	152794	2			N	-0-					-0-
05	196385	X	135438	-0-	-60947	-0-	135438	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 295945 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11659 - 23156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	277202	X	198139	-0-	-79063	-0-	198139	2			N	-0-					-0-
01	277202	X	186642	-0-	-90560	-0-	186642	2			N	-0-					-0-
02	250376	X	156555	-0-	-93821	-0-	156555	2			N	-0-					-0-
03	230175	X	167352	-0-	-62823	-0-	167352	2			N	-0-					-0-
04	207780	X	152988	-0-	-54792	-0-	152988	2			N	-0-					-0-
05	198152	X	150696	-0-	-47456	-0-	150696	2			N	-0-					-0-

HAMILTON VERHALEN A WELL #: 1H RRCID -> 295946 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11372 - 22874

12	246791	X	169937	-0-	-76854	-0-	169937	2			N	-0-					-0-
01	246791	X	162189	-0-	-84602	-0-	162189	2			N	-0-					-0-
02	222908	X	137151	-0-	-85757	-0-	137151	2			N	-0-					-0-
03	185101	X	149950	-0-	-35151	-0-	149950	2			N	-0-					-0-
04	172200	X	139245	-0-	-32955	-0-	139245	2			N	-0-					-0-
05	169942	X	138374	-0-	-31568	-0-	138374	2			N	-0-					-0-

HAMILTON VERHALEN B WELL #: 2H RRCID -> 295947 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11566 - 17302

12	130944	X	78929	-0-	-52015	-0-	78929	2			N	-0-					-0-
01	90892	X	76272	-0-	-14620	-0-	76272	2			N	-0-					-0-
02	82096	X	65808	-0-	-16288	-0-	65808	2			N	-0-					-0-
03	81840	X	70552	-0-	-11288	-0-	70552	2			N	-0-					-0-
04	79200	X	64960	-0-	-14240	-0-	64960	2			N	-0-					-0-
05	78926	X	64541	-0-	-14385	-0-	64541	2			N	-0-					-0-

BRYANT RAINS KBG A WELL #: 1H RRCID -> 295963 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11352 - 26569

12	363227	X	264297	-0-	-98930	-0-	264297	2			N	-0-					-0-
01	355198	X	262392	-0-	-92806	-0-	262392	2			N	-0-					-0-
02	303212	X	221428	-0-	-81784	-0-	221428	2			N	-0-					-0-
03	313441	X	230082	-0-	-83359	-0-	230073	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	283740	X	211773	-0-	-71967	-0-	211773	2			N	-0-					-0-
05	264306	X	183573	-0-	-80733	-0-	183573	2			N	-0-					-0-

COX "H" WELL #: 3H RRCID -> 296906 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11402 - 19396

12	176611	X	176611	-0-	-0-	-0-	176611	2			N	-0-					-0-
01	173352	X	167282	-0-	-6070	-0-	167282	2			N	-0-					-0-
02	158284	X	141670	-0-	-16614	-0-	141670	2			N	-0-					-0-
03	176607	X	146511	-0-	-30096	-0-	146511	2			N	-0-					-0-
04	170910	X	92156	-0-	-78754	-0-	92156	2			N	-0-					-0-
05	176607	X	137882	-0-	-38725	-0-	137882	2			N	-0-					-0-

COX "H" WELL #: 2H RRCID -> 296909 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11564 - 19222

12	138787	X	138787	-0-	-0-	-0-	138787	2			N	-0-					-0-
01	142321	X	126171	-0-	-16150	-0-	126171	2			N	-0-					-0-
02	131124	X	105879	-0-	-25245	-0-	105879	2			N	-0-					-0-
03	145173	X	108412	-0-	-36761	-0-	108412	2			N	-0-					-0-
04	140490	X	75481	-0-	-65009	-0-	75481	2			N	-0-					-0-
05	138787	X	106196	-0-	-32591	-0-	106196	2			N	-0-					-0-

CADENHEAD GBH A WELL #: 1H RRCID -> 297170 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11548 - 24138

12	679551	X	546373	-0-	-133178	-0-	546373	2			N	-0-					-0-
01	679551	X	495426	-0-	-184125	-0-	495426	2			N	-0-					-0-
02	607684	X	410139	-0-	-197545	-0-	410139	2			N	-0-					-0-
03	623224	X	419424	-0-	-203800	-0-	419424	2			N	-0-					-0-
04	595650	X	375854	-0-	-219796	-0-	375854	2			N	-0-					-0-
05	546375	X	356374	-0-	-190001	-0-	356374	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CADENHEAD GBH B WELL #: 2H RRCID -> 297171 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11640 - 24400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	630013	X	473844	-0-	-156169	-0-	473844	2			N	-0-					-0-
01	630013	X	434694	-0-	-195319	-0-	434694	2			N	-0-					-0-
02	548968	X	362318	-0-	-186650	-0-	362318	2			N	-0-					-0-
03	563487	X	369184	-0-	-194303	-0-	369184	2			N	-0-					-0-
04	513330	X	324838	-0-	-188492	-0-	324838	2			N	-0-					-0-
05	473835	X	309163	-0-	-164672	-0-	309163	2			N	-0-					-0-

VERHALEN ALLOC C WELL #: 3H RRCID -> 297847 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11515 - 23728

12	439363	X	374820	-0-	-64543	-0-	374820	2			N	-0-					-0-
01	439363	X	333653	-0-	-105710	-0-	333653	2			N	-0-					-0-
02	396844	X	271357	-0-	-125487	-0-	271357	2			N	-0-					-0-
03	426622	X	284468	-0-	-142154	-0-	284468	2			N	-0-					-0-
04	412560	X	247942	-0-	-164618	-0-	247942	2			N	-0-					-0-
05	374821	X	241584	-0-	-133237	-0-	241584	2			N	-0-					-0-

ROSEHAVEN VERHALEN A WELL #: 1H RRCID -> 297923 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11295 - 23011

12	296128	X	296128	-0-	-0-	-0-	296128	2			N	-0-					-0-
01	293756	X	280601	-0-	-13155	-0-	280601	2			N	-0-					-0-
02	271068	X	236972	-0-	-34096	-0-	236972	2			N	-0-					-0-
03	300111	X	252511	-0-	-47600	-0-	252511	2			N	-0-					-0-
04	290430	X	226373	-0-	-64057	-0-	226373	2			N	-0-					-0-
05	296143	X	220629	-0-	-75514	-0-	220629	2			N	-0-					-0-

VERHALEN ALLOC B WELL #: 2H RRCID -> 298008 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11530 - 22127

12	417725	X	319260	-0-	-98465	-0-	319260	2			N	-0-					-0-
01	417725	X	285281	-0-	-132444	-0-	285281	2			N	-0-					-0-
02	339304	X	235843	-0-	-103461	-0-	235843	2			N	-0-					-0-
03	362638	X	246578	-0-	-116060	-0-	246578	2			N	-0-					-0-
04	343020	X	215422	-0-	-127598	-0-	215422	2			N	-0-					-0-
05	319269	X	208863	-0-	-110406	-0-	208863	2			N	-0-					-0-

BLOCKER SUS B WELL #: 2H RRCID -> 298876 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11600 - 24974

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		225722	-0-	225722	225722	225722	2			N	-0-					-0-
04	867385	X	641663	-0-	-225722	-0-	641663	2			N	-0-					-0-
05	734359	X	592157	-0-	-142202	-0-	370	1	591787	2	N	-0-					-0-

SANDERS SB WELL #: 1H RRCID -> 298894 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11285 - 28694

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		201179	-0-	201179	201179	201179	2			N	-0-					-0-
04	863836	X	662657	-0-	-201179	-0-	662657	2			N	-0-					-0-
05	755594	X	638343	-0-	-117251	-0-	399	1	637944	2	N	-0-					-0-

HARRISON LH C WELL #: 3H RRCID -> 298895 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11556 - 23532

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		151865	-0-	151865	151865	151865	2			N	-0-					-0-
04	583975	X	432110	-0-	-151865	-0-	432110	2			N	-0-					-0-
05	497860	X	427772	-0-	-70088	-0-	427772	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRISON LH D WELL #: 4H RRCID -> 298902 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11713 - 20965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		176735	-0-	176735	176735	176735	2			N	-0-					-0-
*04	636556	X	459821	-0-	-176735	-0-	459821	2			N	-0-					-0-
05	557504	X	415144	-0-	-142360	-0-	415144	2			N	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					118
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					118
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					118
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					118
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					118
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					118

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

12	682	N	431	-0-	-251	-0-	431	2			N	-0-					77
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					77
02	448	N	204	-0-	-244	-0-	204	2			N	-0-					77
03	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					77
04	570	N	89	-0-	-481	-0-	89	2			N	-0-					77
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					77

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-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	309	-0-	-1055	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
*04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					175
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

12	1643	N	467	-0-	-1176	-0-	467	2			N	-0-					10
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					10
02	448	N	163	-0-	-285	-0-	163	2			N	-0-					10
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					10
04	2040	N	1160	-0-	-880	-0-	1160	2			N	-0-					10
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					10

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050

12	8277	X	6063	-0-	-2214	-0-	6063	2			N	-0-					3
01	8370	X	7681	-0-	-689	-0-	7681	2			N	-0-					3
02	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-					3
03	8370	X	5881	-0-	-2489	-0-	5881	2			N	-0-					3
04	7440	X	5130	-0-	-2310	-0-	5130	2			N	-0-					3
05	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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	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	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

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-

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-

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	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	2449	X	1414	-0-	-1035	-0-	1414	2			Y	-0-					13
01	1984	X	1359	-0-	-625	-0-	1359	2			Y	-0-					13
02	1708	X	927	-0-	-781	-0-	927	2			Y	-0-					13
03	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					13
04	1590	X	1402	-0-	-188	-0-	1402	2			Y	-0-					13
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					13

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	2573	X	2491	-0-	-82	-0-	2491	2			N	-0-					5
01	2821	X	2428	-0-	-393	-0-	2428	2			N	-0-					5
02	2800	X	1639	-0-	-1161	-0-	1639	2			N	-0-					5
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					5
04	3000	X	2717	-0-	-283	-0-	2717	2			N	-0-					5
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					5

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2844	-0-	-721	-0-	2844	2			N	-0-					214
01	3565	X	2597	-0-	-968	-0-	2597	2			N	-0-					214
02	3220	X	2525	-0-	-695	-0-	2525	2			N	-0-					214
03	2666	X	2335	-0-	-331	-0-	2335	2			N	-0-					214
04	2760	X	2117	-0-	-643	-0-	2117	2			N	-0-					214
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					214

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

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	664	-0-	-4513	-0-	664	2			Y	-0-					30
01	4619	X	621	-0-	-3998	-0-	621	2			Y	-0-					30
02	4172	X	3443	-0-	-729	-0-	3443	2			Y	-0-					30
03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					30
*04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-					30
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					30

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	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			Y	-0-					109
01	8432	X	8099	-0-	-333	-0-	8099	2			Y	-0-					109
02	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			Y	-0-					109
03	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			Y	-0-					109
04	9150	X	8689	-0-	-461	-0-	8689	2			Y	-0-					109
05	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					109

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	14074	X	9679	-0-	-4395	-0-	9679	2			Y	-0-					1
01	12772	X	10795	-0-	-1977	-0-	10795	2			Y	-0-					1
02	12040	X	10999	-0-	-1041	-0-	10999	2			Y	-0-					1
03	13330	X	11664	-0-	-1666	-0-	11664	2			Y	-0-					1
04	12900	X	11996	-0-	-904	-0-	11996	2			Y	-0-					1
05	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					1

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16337	X	13667	-0-	-2670	-0-	13667	2			Y	-0-					1
01	15562	X	8726	-0-	-6836	-0-	8726	2			Y	-0-					1
02	14756	X	8287	-0-	-6469	-0-	8287	2			Y	-0-					1
03	16337	X	9157	-0-	-7180	-0-	9157	2			Y	-0-					1
04	15810	X	10177	-0-	-5633	-0-	10177	2			Y	-0-					1
05	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT					1

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					127
01	8370	X	2174	-0-	-6196	-0-	2173	2	1	9	N	1	1	8			127
02	7560	X	1884	-0-	-5676	-0-	1883	2	1	9	N	1	1	8			127
03	8370	X	2938	-0-	-5432	-0-	2938	2			N	-0-					127
04	5160	X	4576	-0-	-584	-0-	4576	2			N	-0-					127
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					127

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	4606	-0-	-3051	-0-	4606	2			Y	-0-					-0-
01	5704	X	4715	-0-	-989	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-
02	5152	X	2835	-0-	-2317	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	3245	-0-	-1684	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3964	-0-	-596	-0-	3964	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10726	X	7867	-0-	-2859	-0-	7867	2			Y	-0-					-0-
01	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			Y	-0-					-0-
02	9688	X	6397	-0-	-3291	-0-	6397	2			Y	-0-					-0-
03	10416	X	7490	-0-	-2926	-0-	7490	2			Y	-0-					-0-
04	10740	X	8768	-0-	-1972	-0-	8768	2			Y	-0-					-0-
05	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2246	-0-	-265	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
*05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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-

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-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	616	-0-	-97	-0-	48	1	566	2	Y	2					2
							2	9									
01	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			Y	-0-					2
02	616	N	543	-0-	-73	-0-	543	2			Y	-0-					2
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					2
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	683	2	20	9	Y	18					20
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			Y	-0-					20

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

12	3751 X	2257	-0-	-1494	-0-	2257	2			N	-0-			-0-
01	3689 X	2633	-0-	-1056	-0-	13	1	2620	2	N	-0-			-0-
02	3332 X	1007	-0-	-2325	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
03	3441 X	3319	-0-	-122	-0-	10	1	3309	2	N	-0-			-0-
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-			-0-
05	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-			-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

12	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-			7
01	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-			7
02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-			7
03	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-			7
04	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-			7
05	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-			7

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 10926

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-			12
01	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-			12
02	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-			12
03	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-			12
04	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-			12
05	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-			12

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

12	14156 X	14156	-0-	-0-	-0-	14156	2			N	-0-			27
01	13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	13750	2			N	-0-			27
02	12163 X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2			N	-0-			27
03	13333 X	13333	-0-	-0-	-0-	13333	2			N	-0-			27
04	12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	12850	2			N	-0-			27
05	13419 X	13419	-0-	-0-	-0-	13419	2			N	-0-			27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
01	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
02	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
03	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
04	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
05	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
03	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					32
01	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					32
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4147	2	3	9	N	3					35
03	4433	X	4115	-0-	-318	-0-	4115	2			N	-0-					35
04	4440	X	3806	-0-	-634	-0-	3806	2			N	-0-					35
05	4588	X	3614	-0-	-974	-0-	3611	2	3	9	N	3					38

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

12	11098	X	8179	-0-	-2919	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	8038	-0-	-2254	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	5854	-0-	-3106	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
03	18237	X	18237	-0-	-0-	-0-	18237	2			N	-0-					-0-
04	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	16579	2			N	-0-					-0-
05	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

12	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			N	-0-					65
01	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					65
02	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					65
03	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					65
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					65
05	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					65

HILLIARD-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11908 - 21449

12	68789	X	58843	-0-	-9946	-0-	2885	1	55958	2	N	-0-					-0-
01	68789	X	64658	-0-	-4131	-0-	9345	1	55313	2	N	-0-					-0-
02	62132	X	60634	-0-	-1498	-0-	8096	1	52538	2	N	-0-					-0-
03	66018	X	66018	-0-	-0-	-0-	7491	1	58527	2	N	-0-					-0-
04	62727	X	62727	-0-	-0-	-0-	8091	1	54636	2	N	-0-					-0-
05	67146	X	62349	-0-	-4797	-0-	6282	1	56067	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51274	X	41031	-0-	-10243	-0-	1037	1	39994	2	N	-0-					16
01	48980	X	40140	-0-	-8840	-0-	956	1	39184	2	N	-0-					16
02	41580	X	7075	-0-	-34505	-0-	7075	2			N	-0-					16
03	103055	X	103055	-0-	-0-	-0-	1272	1	101783	2	N	-0-					16
04	62945	X	62945	-0-	-0-	-0-	1059	1	61886	2	N	-0-					16
05	48044	X	48044	-0-	-0-	-0-	245	1	47799	2	N	-0-					16

SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27442	X	27442	-0-	-0-	-0-	407	1	27035	2	N	-0-					-0-
01	27735	X	27735	-0-	-0-	-0-	548	1	27187	2	N	-0-					-0-
02	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	378	1	1699	2	N	-0-					-0-
03	53610	X	53610	-0-	-0-	-0-	53604	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	69135	X	69135	-0-	-0-	-0-	1306	1	67819	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
05	49425	X	49425	-0-	-0-	-0-	522	1	48903	2	N	-0-					-0-

MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11626 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33504	X	33504	-0-	-0-	-0-	33504	2			N	-0-					-0-
01	32236	X	32236	-0-	-0-	-0-	32236	2			N	-0-					-0-
02	28815	X	28815	-0-	-0-	-0-	195	1	28620	2	N	-0-					-0-
03	31594	X	31594	-0-	-0-	-0-	710	1	30884	2	N	-0-					-0-
04	28502	X	28502	-0-	-0-	-0-	446	1	28056	2	N	-0-					-0-
05	29342	X	29342	-0-	-0-	-0-	659	1	28683	2	N	-0-					-0-

CALLISON-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287226 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11380 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40332	X	40332	-0-	-0-	-0-	351	1	39981	2	N	-0-					-0-
01	39485	X	39485	-0-	-0-	-0-	231	1	39254	2	N	-0-					-0-
02	36610	X	36610	-0-	-0-	-0-	36610	2			N	-0-					-0-
03	37697	X	37697	-0-	-0-	-0-	25	1	37621	2	N	46	46	8			-0-
							51	9									
04	34313	X	34313	-0-	-0-	-0-	34259	2	54	9	N	49	49	8			-0-
05	35109	X	35109	-0-	-0-	-0-	35109	2			N	-0-					-0-

BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 287227 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11555 - 18321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24131	X	24131	-0-	-0-	-0-	24131	2			N	-0-					3
01	23641	X	23641	-0-	-0-	-0-	23641	2			N	-0-					3
02	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	144	1	21224	2	N	-0-					3
03	23343	X	23343	-0-	-0-	-0-	525	1	22818	2	N	-0-					3
*04	21754	X	21754	-0-	-0-	-0-	341	1	21413	2	N	-0-					3
*05	22151	X	22151	-0-	-0-	-0-	497	1	21654	2	N	-0-					3

CALLISON-SINCLAIR-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287286 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11448 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35805	X	30320	-0-	-5485	-0-	264	1	30056	2	N	-0-					-0-
01	34317	X	29572	-0-	-4745	-0-	173	1	29399	2	N	-0-					-0-
02	29820	X	25933	-0-	-3887	-0-	25933	2			N	-0-					-0-
03	32519	X	28014	-0-	-4505	-0-	18	1	27945	2	N	46	46	8			-0-
							51	9									
04	29340	X	25725	-0-	-3615	-0-	25671	2	54	9	N	49	49	8			-0-
05	30318	X	26147	-0-	-4171	-0-	26147	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288030 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11638 - 19905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45880	X	42937	-0-	-2943	-0-	670	1	42267	2	N	-0-					-0-
01	45880	X	40455	-0-	-5425	-0-	40455	2			N	-0-					-0-
02	36876	X	35061	-0-	-1815	-0-	3199	1	31862	2	N	-0-					-0-
03	42935	X	40898	-0-	-2037	-0-	268	1	40630	2	N	-0-					-0-
04	41550	X	34785	-0-	-6765	-0-	353	1	34432	2	N	-0-					-0-
05	42935	X	35118	-0-	-7817	-0-	35118	2			N	-0-					-0-

JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288058 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11535 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57195	X	49981	-0-	-7214	-0-	2196	1	47785	2	N	-0-					-0-
01	57195	X	47220	-0-	-9975	-0-	1652	1	45568	2	N	-0-					-0-
02	49056	X	41861	-0-	-7195	-0-	1537	1	40324	2	N	-0-					-0-
03	54188	X	46327	-0-	-7861	-0-	617	1	45710	2	N	-0-					-0-
04	49770	X	42000	-0-	-7770	-0-	1237	1	40763	2	N	-0-					-0-
05	49972	X	41998	-0-	-7974	-0-	229	1	41769	2	N	-0-					-0-

A P LISTON WELL #: 1H RRCID -> 288349 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11421 - 18277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38812	X	33866	-0-	-4946	-0-	1661	1	32205	2	N	-0-					-0-
01	37541	X	32917	-0-	-4624	-0-	4757	1	28160	2	N	-0-					-0-
02	33264	X	28499	-0-	-4765	-0-	3805	1	24694	2	N	-0-					-0-
03	35433	X	32346	-0-	-3087	-0-	3670	1	28676	2	N	-0-					-0-
04	33960	X	30838	-0-	-3122	-0-	3978	1	26860	2	N	-0-					-0-
05	33852	X	28428	-0-	-5424	-0-	2864	1	25564	2	N	-0-					-0-

A P LISTON WELL #: 2H RRCID -> 288358 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11507 - 17374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42992	X	42992	-0-	-0-	-0-	2108	1	40884	2	N	-0-					-0-
01	45412	X	45412	-0-	-0-	-0-	6563	1	38849	2	N	-0-					-0-
02	37116	X	37116	-0-	-0-	-0-	4956	1	32160	2	N	-0-					-0-
03	42997	X	37827	-0-	-5170	-0-	4292	1	33535	2	N	-0-					-0-
04	43950	X	36773	-0-	-7177	-0-	4743	1	32030	2	N	-0-					-0-
05	45415	X	37200	-0-	-8215	-0-	3748	1	33452	2	N	-0-					-0-

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 288577 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11778 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58697	X	58697	-0-	-0-	-0-	645	1	58052	2	N	-0-					-0-
01	56385	X	56385	-0-	-0-	-0-	56385	2			N	-0-					-0-
02	48725	X	48725	-0-	-0-	-0-	875	1	47850	2	N	-0-					-0-
03	52766	X	52766	-0-	-0-	-0-	318	1	52414	2	N	31	31	8			-0-
							34	9									
04	48853	X	48853	-0-	-0-	-0-	48814	2	39	9	N	35	35	8			-0-
05	49270	X	49270	-0-	-0-	-0-	394	1	48876	2	N	-0-					-0-

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288601 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11493 - 20650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42581	X	42581	-0-	-0-	-0-	468	1	42113	2	N	-0-					-0-
01	39150	X	39150	-0-	-0-	-0-	39150	2			N	-0-					-0-
02	34023	X	34023	-0-	-0-	-0-	611	1	33412	2	N	-0-					-0-
03	37080	X	37080	-0-	-0-	-0-	223	1	36823	2	N	31	31	8			-0-
							34	9									
04	33090	X	33090	-0-	-0-	-0-	33051	2	39	9	N	35	35	8			-0-
05	33002	X	33002	-0-	-0-	-0-	264	1	32738	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 289791 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11526 - 19820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	60078	X	54171	-0-	-5907	-0-	1304	1	52867	2	N	-0-			-0-
01	60078	X	48227	-0-	-11851	-0-	48227	2			N	-0-			-0-
02	52612	X	44180	-0-	-8432	-0-	659	1	43521	2	N	-0-			-0-
03	55924	X	49516	-0-	-6408	-0-	2094	1	47422	2	N	-0-			-0-
04	52410	X	41888	-0-	-10522	-0-	579	1	41309	2	N	-0-			-0-
05	54157	X	44572	-0-	-9585	-0-	327	1	44245	2	N	-0-			-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 289867 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11231 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	52390	X	37021	-0-	-15369	-0-	891	1	36130	2	N	-0-			-0-
01	42811	X	37004	-0-	-5807	-0-	37004	2			N	-0-			-0-
02	37968	X	31066	-0-	-6902	-0-	464	1	30602	2	N	-0-			-0-
03	40610	X	34169	-0-	-6441	-0-	1445	1	32724	2	N	-0-			-0-
04	36360	X	30300	-0-	-6060	-0-	418	1	29882	2	N	-0-			-0-
05	37014	X	30791	-0-	-6223	-0-	226	1	30565	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	57629	X	50856	-0-	-6773	-0-	1225	1	49631	2	N	-0-			-0-
01	57629	X	49418	-0-	-8211	-0-	49418	2			N	-0-			-0-
02	51604	X	42319	-0-	-9285	-0-	632	1	41687	2	N	-0-			-0-
03	54033	X	45620	-0-	-8413	-0-	1930	1	43690	2	N	-0-			-0-
04	49620	X	41080	-0-	-8540	-0-	567	1	40513	2	N	-0-			-0-
05	50871	X	41954	-0-	-8917	-0-	308	1	41646	2	N	-0-			-0-

HILLIARD-STEVENSON-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 290370 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11553 - 22027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	77872	X	63234	-0-	-14638	-0-	3101	1	60133	2	N	-0-			-0-
01	75082	X	64213	-0-	-10869	-0-	9280	1	54933	2	N	-0-			-0-
02	64204	X	54936	-0-	-9268	-0-	7335	1	47601	2	N	-0-			-0-
03	68231	X	59764	-0-	-8467	-0-	6782	1	52982	2	N	-0-			-0-
04	64590	X	56743	-0-	-7847	-0-	7319	1	49424	2	N	-0-			-0-
05	64201	X	56565	-0-	-7636	-0-	5699	1	50866	2	N	-0-			-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 293978 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11728 - 21627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	145142	X	107356	-0-	-37786	-0-	107356	2			N	-0-			-0-
01	144708	X	104929	-0-	-39779	-0-	104929	2			N	-0-			-0-
02	116928	X	73716	-0-	-43212	-0-	1141	1	72575	2	N	-0-			-0-
03	123972	X	123972	-0-	-0-	-0-	123972	2			N	-0-			-0-
04	134538	X	134538	-0-	-0-	-0-	918	1	133620	2	N	-0-			-0-
05	112643	X	112643	-0-	-0-	-0-	758	1	111885	2	N	-0-			-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 294090 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11575 - 20445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	123752	X	93672	-0-	-30080	-0-	93672	2			N	-0-			-0-
01	116963	X	90360	-0-	-26603	-0-	90360	2			N	-0-			-0-
02	99848	X	63739	-0-	-36109	-0-	987	1	62752	2	N	-0-			-0-
03	103943	X	97530	-0-	-6413	-0-	97530	2			N	-0-			-0-
04	97320	X	96780	-0-	-540	-0-	661	1	96119	2	N	-0-			-0-
05	93682	X	87086	-0-	-6596	-0-	586	1	86500	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	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

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	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	9	1	2082	2	N	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	7	1	1161	2	N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	6	1	852	2	N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	2	N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	5	1	213	2	N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	4	1	211	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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	14	1	876	2	N	-0-					-0-
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	12	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	14	1	742	2	N	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	16	1	901	2	N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	15	1	987	2	N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	16	1	985	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	15	1	1526	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	8	1	1065	2	N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	12	1	941	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	788	-0-	-731	-0-	12	1	776	2	N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	14	1	1038	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	746	-0-	-308	-0-	8	1	738	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	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	16	1	1530	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1532	-0-	-421	-0-	9	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1028	-0-	-372	-0-	11	1	1017	2	N	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	16	1	1735	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	917	-0-	-553	-0-	15	1	902	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	567	-0-	-580	-0-	16	1	551	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	35941	X	35941	-0-	-0-	-0-	16	1	35925	2	N	-0-					-0-
01	35663	X	35663	-0-	-0-	-0-	15	1	35648	2	N	-0-					-0-
02	28615	X	28615	-0-	-0-	-0-	14	1	28601	2	N	-0-					-0-
03	26334	X	26334	-0-	-0-	-0-	15	1	26319	2	N	-0-					-0-
04	21703	X	21703	-0-	-0-	-0-	15	1	21688	2	N	-0-					-0-
05	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	16	1	18540	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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	2728	X	2562	-0-	-166	-0-	4	1	2558	2	N	-0-			-0-
01	2728	X	2491	-0-	-237	-0-	4	1	2487	2	N	-0-			-0-
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	4	1	2284	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	2395	-0-	-178	-0-	4	1	2391	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	4	1	2390	2	N	-0-			-0-
05	2542	N	1338	-0-	-1204	-0-	5	1	1333	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	4650	X	4071	-0-	-579	-0-	16	1	4055	2	N	-0-			-0-
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	15	1	4700	2	N	-0-			-0-
02	4200	X	3947	-0-	-253	-0-	14	1	3933	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	3951	-0-	-699	-0-	16	1	3935	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	3541	-0-	-959	-0-	15	1	3526	2	N	-0-			-0-
05	4650	X	3608	-0-	-1042	-0-	16	1	3592	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	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	3	1	1652	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	925	-0-	-1028	-0-	4	1	921	2	N	-0-			-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	3	1	2116	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	2	1	1392	2	N	-0-			-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	2	1	1363	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1553	-0-	-400	-0-	3	1	1550	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	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	14	1	2485	2	N	-0-			-0-
01	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	14	1	2177	2	N	-0-			-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	13	1	2107	2	N	-0-			-0-
03	2511	N	2351	-0-	-160	-0-	15	1	2336	2	N	-0-			-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	15	1	2143	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	16	1	2145	2	N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	11	1	2764	2	N	-0-			-0-
01	2635	X	1272	-0-	-1363	-0-	9	1	1263	2	N	-0-			-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	12	1	1515	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	2204	-0-	-493	-0-	15	1	2189	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	464	-0-	-766	-0-	12	1	452	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1142	-0-	-563	-0-	7	1	1135	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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	N	-0-			-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	830	2	N	-0-			-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	729	2	N	-0-			-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	31	1	955	2	N	-0-			-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	30	1	924	2	N	-0-			-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	31	1	940	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	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	4	1	1645	2	N	-0-			-0-
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	4	1	2005	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	1352	-0-	-104	-0-	3	1	1349	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	4	1	1616	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1664	-0-	-226	-0-	4	1	1660	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1214	-0-	-274	-0-	4	1	1210	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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	2418	X	2279	-0-	-139	-0-	7	1	2272	2	N	-0-			22
01	2263	X	2108	-0-	-155	-0-	6	1	2102	2	N	-0-			22
02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	6	1	2077	2	N	-0-			22
03	2294	X	2254	-0-	-40	-0-	7	1	2247	2	N	-0-			22
04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	7	1	2309	2	N	-0-			22
05	2294	X	1903	-0-	-391	-0-	8	1	1895	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	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	14	1	3041	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3324	-0-	-427	-0-	13	1	3311	2	N	-0-			-0-
02	3388	X	2570	-0-	-818	-0-	12	1	2558	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	2530	-0-	-1221	-0-	14	1	2516	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	2240	-0-	-970	-0-	13	1	2227	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	2729	-0-	-588	-0-	14	1	2715	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	1147	N	977	-0-	-170	-0-	8	1	969	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	7	1	1030	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	895	-0-	-169	-0-	7	1	888	2	N	-0-			-0-
03	992	N	923	-0-	-69	-0-	9	1	914	2	N	-0-			-0-
04	990	N	708	-0-	-282	-0-	9	1	699	2	N	-0-			-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	6	1	1524	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	2914	X	2624	-0-	-290	-0-	16	1	2608	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	2579	-0-	-335	-0-	15	1	2564	2	N	-0-			-0-
02	2520	X	2397	-0-	-123	-0-	14	1	2383	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	2395	-0-	-333	-0-	16	1	2379	2	N	-0-			-0-
04	2580	X	2370	-0-	-210	-0-	15	1	2355	2	N	-0-			-0-
05	2666	X	2417	-0-	-249	-0-	16	1	2401	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	3	1	1097	2	N	-0-			-0-
01	1922	N	953	-0-	-969	-0-	2	1	951	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1033	-0-	-563	-0-	3	1	1030	2	N	-0-			-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	2	1	1414	2	N	-0-			-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	3	1	998	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	984	-0-	-163	-0-	4	1	980	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	3317	X	1299	-0-	-2018	-0-	4	1	1295	2	N	-0-			-0-
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	5	1	3356	2	N	-0-			-0-
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	6	1	2624	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	1528	-0-	-1324	-0-	8	1	1520	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	1156	-0-	-2054	-0-	7	1	1149	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	3174	-0-	-143	-0-	6	1	3168	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	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	16	1	9295	2	N	-0-			-0-
01	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	15	1	7474	2	N	-0-			-0-
02	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	14	1	6554	2	N	-0-			-0-
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	16	1	7240	2	N	-0-			-0-
04	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	15	1	6427	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	5252	-0-	-49	-0-	16	1	5236	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 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	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	9	1	2879	2	N	-0-					-0-
01	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	11	1	2467	2	N	-0-					-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	4	1	2559	2	N	-0-					-0-
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	5	1	2775	2	N	-0-					-0-
04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	5	1	2702	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2366	-0-	-331	-0-	3	1	2363	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	3503	X	2938	-0-	-565	-0-	16	1	2922	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2625	-0-	-878	-0-	14	1	2611	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	1840	-0-	-1324	-0-	14	1	1826	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	1953	-0-	-992	-0-	13	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	15	1	2994	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2701	-0-	-244	-0-	14	1	2687	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	2542	N	2262	-0-	-280	-0-	7	1	2255	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2427	-0-	-115	-0-	7	1	2420	2	N	-0-					-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	5	1	2505	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	6	1	2108	2	N	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	7	1	2354	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	1801	-0-	-741	-0-	8	1	1793	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	3038	X	720	-0-	-2318	-0-	3	1	717	2	N	-0-					-0-
01	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	12	1	5259	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	1360	-0-	-2448	-0-	6	1	1354	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	2808	-0-	-1408	-0-	4	1	2804	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	1623	-0-	-2457	-0-	3	1	1620	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3316	-0-	-900	-0-	5	1	3311	2	N	-0-					-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19189	X	10942	-0-	-8247	-0-	15	1	10927	2	N	-0-					-0-
01	16988	X	9544	-0-	-7444	-0-	14	1	9530	2	N	-0-					-0-
02	13636	X	8198	-0-	-5438	-0-	12	1	8186	2	N	-0-					-0-
03	13485	X	8255	-0-	-5230	-0-	14	1	8241	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	8085	-0-	-3705	-0-	15	1	8070	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	7819	-0-	-3124	-0-	15	1	7804	2	N	-0-					-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2678	-0-	-360	-0-	27	1	2651	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	3017	-0-	-176	-0-	19	1	2998	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2278	-0-	-606	-0-	22	1	2256	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2374	-0-	-819	-0-	26	1	2348	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2901	-0-	-9	-0-	24	1	2877	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2493	-0-	-514	-0-	25	1	2468	2	N	-0-					-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	6	1	2858	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2592	-0-	-663	-0-	6	1	2586	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2176	-0-	-764	-0-	5	1	2171	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2693	-0-	-562	-0-	6	1	2687	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1697	-0-	-1063	-0-	7	1	1690	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	1035	-0-	-1817	-0-	6	1	1029	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2729	-0-	-216	-0-	5	1	2724	2	N	-0-			-0-
01	2976	X	2879	-0-	-97	-0-	6	1	2873	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	2623	-0-	-65	-0-	5	1	2618	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2788	-0-	-188	-0-	5	1	2783	2	N	-0-			-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	5	1	3008	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	2317	-0-	-597	-0-	6	1	2311	2	N	-0-			-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3713	-0-	-565	-0-	15	1	3698	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	3694	-0-	-584	-0-	15	1	3679	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	685	-0-	-3179	-0-	3	1	682	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-			-0-
04	51903	X	51903	-0-	-0-	-0-	10	1	51893	2	N	-0-			-0-
05	72159	X	72159	-0-	-0-	-0-	16	1	72143	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2292	-0-	-1273	-0-	7	1	2285	2	N	-0-			-0-
01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	10	1	3638	2	N	-0-			-0-
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	8	1	3252	2	N	-0-			-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	7	1	3575	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	3401	-0-	-139	-0-	9	1	3392	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	2955	-0-	-703	-0-	9	1	2946	2	N	-0-			-0-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3874	-0-	-342	-0-	5	1	3869	2	N	-0-			-0-
01	4154	X	3869	-0-	-285	-0-	6	1	3863	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	3434	-0-	-290	-0-	5	1	3429	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3737	-0-	-262	-0-	6	1	3731	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3501	-0-	-369	-0-	6	1	3495	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3289	-0-	-586	-0-	6	1	3283	2	N	-0-			-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	837	N	173	-0-	-664	-0-	15	1	158	2	N	-0-			-0-
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	8	1	293	2	N	-0-			-0-
02	140	N	39	-0-	-101	-0-	1	1	38	2	N	-0-			-0-
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	16	1	126	2	N	-0-			-0-
04	300	N	39	-0-	-261	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	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	4216	X	4160	-0-	-56	-0-	5	1	4155	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	4102	-0-	-114	-0-	5	1	4097	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	4065	-0-	-247	-0-	5	1	4060	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4045	-0-	-729	-0-	6	1	4039	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	2014	-0-	-2606	-0-	6	1	2008	2	N	-0-			-0-
05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	5	1	4705	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	3286	X	841	-0-	-2445	-0-	4	1	837	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	3183	-0-	-103	-0-	5	1	3178	2	N	-0-			-0-
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	7	1	3868	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	1168	-0-	-1560	-0-	5	1	1163	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	1179	-0-	-1911	-0-	5	1	1174	2	N	-0-			-0-
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	7	1	4847	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	1	1	980	2	N	-0-			-0-
01	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	5	1	3007	2	N	-0-			-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1	1	1666	2	N	-0-			-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	3	1	1619	2	N	-0-			-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	3	1	2208	2	N	-0-			-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	6	1	2213	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	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	7	1	2182	2	N	-0-			-0-
01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	7	1	2333	2	N	-0-			-0-
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	8	1	2082	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	10	1	2099	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	1438	-0-	-812	-0-	10	1	1428	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	1176	-0-	-1149	-0-	9	1	1167	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	4774	X	4513	-0-	-261	-0-	5	1	4508	2	N	-0-			-0-
01	4774	X	4641	-0-	-133	-0-	6	1	4635	2	N	-0-			-0-
02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	6	1	4351	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	4562	-0-	-119	-0-	6	1	4556	2	N	-0-			-0-
04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	6	1	4536	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4417	-0-	-357	-0-	6	1	4411	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	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	15	1	5695	2	N	-0-			-0-
01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	16	1	5619	2	N	-0-			-0-
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	14	1	4665	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	4695	-0-	-451	-0-	16	1	4679	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	4832	-0-	-148	-0-	15	1	4817	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	4696	-0-	-450	-0-	16	1	4680	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	268	2	N	-0-			-0-
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-			-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-			-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1299	-0-	-778	-0-	5	1	1294	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	3	1	1390	2	N	-0-			-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	4	1	1770	2	N	-0-			-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	4	1	1610	2	N	-0-			-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	3	1	1412	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1339	-0-	-614	-0-	2	1	1337	2	N	-0-			-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	8	1	3533	2	N	-0-			-0-
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	9	1	3513	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	674	-0-	-2378	-0-	2	1	672	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-			-0-
04	3420	X	1103	-0-	-2317	-0-	3	1	1100	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	2529	-0-	-1005	-0-	9	1	2520	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1368	2	N	-0-			-0-
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	4	1	1979	2	N	-0-			-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	2	1	913	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	683	-0-	-557	-0-	2	1	681	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	973	-0-	-227	-0-	4	1	969	2	N	-0-			-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	4	1	1101	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	7	1	2518	2	N	-0-			-0-
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	7	1	2643	2	N	-0-			-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	7	1	2328	2	N	-0-			-0-
03	2511	N	2378	-0-	-133	-0-	11	1	2367	2	N	-0-			-0-
04	2490	N	2242	-0-	-248	-0-	13	1	2229	2	N	-0-			-0-
05	2573	N	2336	-0-	-237	-0-	14	1	2322	2	N	-0-			-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2602	-0-	-33	-0-	4	1	2598	2	N	-0-			-0-
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	4	1	2704	2	N	-0-			-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	4	1	2445	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	2336	-0-	-268	-0-	7	1	2329	2	N	-0-			-0-
04	2610	N	2263	-0-	-347	-0-	6	1	2257	2	N	-0-			-0-
05	2697	N	2280	-0-	-417	-0-	4	1	2276	2	N	-0-			-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		57	-0-	57	57	2	1	55	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	314	-0-	-1019	-0-	1	1	313	2	N	-0-			-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	4	1	2500	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1072	-0-	-328	-0-	3	1	1069	2	N	-0-			-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	4	1	2188	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1416	-0-	-564	-0-	3	1	1413	2	N	-0-			-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	4	1	1797	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	2139	X	460	-0-	-1679	-0-	1	1	459	2	N	-0-			-0-
01	2139	X	2103	-0-	-36	-0-	4	1	2099	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3125	-0-	325	325	8	1	3117	2	N	-0-			-0-
03	2815	N	2490	-0-	-325	-0-	13	1	2477	2	N	-0-			-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	12	1	2228	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	1603	-0-	-1311	-0-	7	1	1596	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	5425	X	4941	-0-	-484	-0-	15	1	4926	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	4589	-0-	-836	-0-	14	1	4575	2	N	-0-			-0-
02	4760	X	4397	-0-	-363	-0-	14	1	4383	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4942	-0-	-49	-0-	15	1	4927	2	N	-0-			-0-
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	15	1	4968	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4905	-0-	-24	-0-	15	1	4890	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	269	1	3940	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	2102	-0-	-1711	-0-	157	1	1945	2	N	-0-			-0-
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	263	1	3250	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3548	-0-	-265	-0-	318	1	3230	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3504	-0-	-186	-0-	299	1	3205	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	1460	-0-	-2353	-0-	350	1	1110	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	73930	X	73930	-0-	-0-	-0-	16	1	73914	2	N	-0-			-0-
01	63070	X	63070	-0-	-0-	-0-	15	1	63055	2	N	-0-			-0-
02	48555	X	48555	-0-	-0-	-0-	14	1	48541	2	N	-0-			-0-
03	45387	X	45387	-0-	-0-	-0-	15	1	45372	2	N	-0-			-0-
04	38966	X	38966	-0-	-0-	-0-	15	1	38951	2	N	-0-			-0-
05	35942	X	35942	-0-	-0-	-0-	16	1	35926	2	N	-0-			-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	331	1	3860	2	N	-0-			-0-
01	3720	X	3210	-0-	-510	-0-	337	1	2873	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	2712	-0-	-648	-0-	303	1	2409	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	3303	-0-	-882	-0-	338	1	2965	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3319	-0-	-731	-0-	298	1	3021	2	N	-0-			-0-
05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	360	1	5183	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

12	3007	X	2490	-0-	-517	-0-	11	1	2479	2	N	-0-			-0-
01	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	11	1	2484	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	2399	-0-	-317	-0-	10	1	2389	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	1650	-0-	-1140	-0-	9	1	1641	2	N	-0-			-0-
04	2490	X	902	-0-	-1588	-0-	6	1	896	2	N	-0-			-0-
05	2666	X	516	-0-	-2150	-0-	4	1	512	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

12	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	10	1	11878	2	N	-0-			-0-
01	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	10	1	11196	2	N	-0-			-0-
02	8960	X	5492	-0-	-3468	-0-	6	1	5486	2	N	-0-			-0-
03	32712	X	32712	-0-	-0-	-0-	15	1	32697	2	N	-0-			-0-
04	24273	X	24273	-0-	-0-	-0-	15	1	24258	2	N	-0-			-0-
05	20294	X	20294	-0-	-0-	-0-	15	1	20279	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

12	5890	X	5679	-0-	-211	-0-	11	1	5668	2	N	-0-			-0-
01	5797	X	5682	-0-	-115	-0-	11	1	5671	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	3512	-0-	-1584	-0-	7	1	3505	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-			-0-
04	5490	X	789	-0-	-4701	-0-	3	1	786	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	30	-0-	-5643	-0-	30	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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

12	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	13	1	5891	2	N	-0-			-0-
01	5673	X	5358	-0-	-315	-0-	13	1	5345	2	N	-0-			-0-
02	4956	X	891	-0-	-4065	-0-	2	1	889	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-			-0-
04	5700	X	3724	-0-	-1976	-0-	5	1	3719	2	N	-0-			-0-
05	5890	X	293	-0-	-5597	-0-	1	1	292	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

12	90008	X	90008	-0-	-0-	-0-	16	1	89992	2	N	-0-			-0-
01	75009	X	75009	-0-	-0-	-0-	15	1	74994	2	N	-0-			-0-
02	56933	X	56933	-0-	-0-	-0-	14	1	56919	2	N	-0-			-0-
03	52816	X	52816	-0-	-0-	-0-	15	1	52801	2	N	-0-			-0-
04	42375	X	42375	-0-	-0-	-0-	15	1	42360	2	N	-0-			-0-
05	36759	X	36759	-0-	-0-	-0-	15	1	36744	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

12	98468	X	98468	-0-	-0-	-0-	16	1	98452	2	N	-0-			-0-
01	88740	X	88740	-0-	-0-	-0-	15	1	88725	2	N	-0-			-0-
02	72487	X	72487	-0-	-0-	-0-	14	1	72473	2	N	-0-			-0-
03	72938	X	72938	-0-	-0-	-0-	15	1	72923	2	N	-0-			-0-
04	63262	X	63262	-0-	-0-	-0-	15	1	63247	2	N	-0-			-0-
05	58971	X	58971	-0-	-0-	-0-	15	1	58956	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

12	5115	X	4576	-0-	-539	-0-	7	1	4569	2	N	-0-			-0-
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5	1	5527	2	N	-0-			-0-
02	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	4	1	6613	2	N	-0-			-0-
03	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	4	1	6549	2	N	-0-			-0-
04	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	4	1	6290	2	N	-0-			-0-
05	7130	X	6203	-0-	-927	-0-	4	1	6199	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	584	-0-	-935	-0-	2	1	582	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1082	-0-	-402	-0-	2	1	1080	2	N	-0-			-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	4	1	675	2	N	-0-			-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	5	1	665	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	162	-0-	-1047	-0-	1	1	161	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

12	806	N	676	-0-	-130	-0-	16	1	660	2	N	-0-			-0-
01	1984	N	653	-0-	-1331	-0-	13	1	640	2	N	-0-			-0-
02	700	N	318	-0-	-382	-0-	9	1	309	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3459	-0-	359	359	13	1	3446	2	N	-0-			-0-
04	1073	N	714	-0-	-359	-0-	12	1	702	2	N	-0-			-0-
05	341	N	143	-0-	-198	-0-	9	1	134	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

12	3410	X	790	-0-	-2620	-0-	3	1	787	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	436	-0-	-2974	-0-	1	1	435	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	407	-0-	-2673	-0-	2	1	405	2	N	-0-			-0-
03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5	1	5584	2	N	-0-			-0-
04	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	5	1	1438	2	N	-0-			-0-
05	775	X	546	-0-	-229	-0-	2	1	544	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

12	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2	1	2233	2	N	-0-			-0-
01	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	2	1	1733	2	N	-0-			-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2	1	2657	2	N	-0-			-0-
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4	1	4275	2	N	-0-			-0-
04	1110	X	348	-0-	-762	-0-	2	1	346	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	3	1	2849	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	3	1	1198	2	N	-0-			-0-
01	1798	N	1014	-0-	-784	-0-	2	1	1012	2	N	-0-			-0-
02	924	N	366	-0-	-558	-0-	1	1	365	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	3	1	1000	2	N	-0-			-0-
04	990	N	416	-0-	-574	-0-	2	1	414	2	N	-0-			-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	1	1	672	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	194	1	2430	2	N	-0-			-0-
01	2573	X	2373	-0-	-200	-0-	144	1	2229	2	N	-0-			-0-
02	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	139	1	2328	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	2313	-0-	-322	-0-	147	1	2166	2	N	-0-			-0-
04	2550	X	1986	-0-	-564	-0-	132	1	1854	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2512	-0-	-216	-0-	149	1	2363	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

12	6324	X	2115	-0-	-4209	-0-	3	1	2112	2	N	-0-			-0-
01	6324	X	6122	-0-	-202	-0-	9	1	6113	2	N	-0-			-0-
02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	7	1	6280	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	2939	-0-	-2300	-0-	7	1	2932	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	1481	-0-	-4429	-0-	5	1	1476	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	120	-0-	-6204	-0-	1	1	119	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	11	1	4682	2	N	-0-			-0-
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	8	1	4653	2	N	-0-			-0-
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	5	1	3393	2	N	-0-			-0-
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	6	1	3145	2	N	-0-			-0-
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	7	1	3196	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	2390	-0-	-493	-0-	4	1	2386	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

12	4123	X	346	-0-	-3777	-0-	1	1	345	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	1567	-0-	-2556	-0-	4	1	1563	2	N	-0-			-0-
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	4	1	3427	2	N	-0-			-0-
03	2170	X	1253	-0-	-917	-0-	4	1	1249	2	N	-0-			-0-
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	3	1	1534	2	N	-0-			-0-
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4	1	4299	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

12	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	5	1	2009	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	2309	-0-	-1876	-0-	6	1	2303	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	1395	-0-	-2385	-0-	5	1	1390	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	1328	-0-	-2857	-0-	6	1	1322	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	862	-0-	-2918	-0-	5	1	857	2	N	-0-			-0-
05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	5	1	2343	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

12	10013	X	6359	-0-	-3654	-0-	5	1	6354	2	N	-0-			-0-
01	10013	X	4393	-0-	-5620	-0-	7	1	4386	2	N	-0-			-0-
02	7280	X	2658	-0-	-4622	-0-	1	1	2657	2	N	-0-			-0-
03	38411	X	38411	-0-	-0-	-0-	14	1	38397	2	N	-0-			-0-
04	26631	X	26631	-0-	-0-	-0-	15	1	26616	2	N	-0-			-0-
05	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	15	1	15211	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	14	1	3609	2	N	-0-			-0-
01	1984	X	1868	-0-	-116	-0-	5	1	1863	2	N	-0-			-0-
02	6832	X	1924	-0-	-4908	-0-	3	1	1921	2	N	-0-			-0-
03	7564	X	2032	-0-	-5532	-0-	2	1	2030	2	N	-0-			-0-
04	7320	X	1922	-0-	-5398	-0-	2	1	1920	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	1852	-0-	-1775	-0-	2	1	1850	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

12	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	7	1	4729	2	N	-0-			-0-
01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	8	1	4987	2	N	-0-			-0-
02	4200	X	3457	-0-	-743	-0-	7	1	3450	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	3937	-0-	-806	-0-	11	1	3926	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	3444	-0-	-1386	-0-	11	1	3433	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	2611	-0-	-2380	-0-	7	1	2604	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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	3348	X	3091	-0-	-257	-0-	8	1	3083	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	3348	-0-	-62	-0-	7	1	3341	2	N	-0-			-0-
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	5	1	3458	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	2828	-0-	-582	-0-	5	1	2823	2	N	-0-			-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	7	1	3710	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	2677	-0-	-1167	-0-	7	1	2670	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	3410	X	2417	-0-	-993	-0-	6	1	2411	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	2375	-0-	-1128	-0-	6	1	2369	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	2078	-0-	-1086	-0-	5	1	2073	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	3050	-0-	-453	-0-	10	1	3040	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	2526	-0-	-744	-0-	7	1	2519	2	N	-0-			-0-
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	8	1	3164	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	2883	X	8	-0-	-2875	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	2883	X	9	-0-	-2874	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	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	24458	X	24458	-0-	-0-	-0-	15	1	24443	2	N	-0-			-0-
01	24659	X	24659	-0-	-0-	-0-	15	1	24644	2	N	-0-			-0-
02	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	13	1	19626	2	N	-0-			-0-
03	17229	X	17229	-0-	-0-	-0-	14	1	17215	2	N	-0-			-0-
04	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	14	1	14760	2	N	-0-			-0-
05	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	14	1	14045	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	360	1	13885	2	N	-0-			-0-
01	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	317	1	12733	2	N	-0-			-0-
02	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	293	1	11797	2	N	-0-			-0-
03	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	351	1	12418	2	N	-0-			-0-
04	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	334	1	12594	2	N	-0-			-0-
05	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	321	1	10682	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	10261	X	8047	-0-	-2214	-0-	9	1	8038	2	N	-0-			-0-
01	10261	X	7861	-0-	-2400	-0-	9	1	7852	2	N	-0-			-0-
02	7476	X	7097	-0-	-379	-0-	8	1	7089	2	N	-0-			-0-
03	8153	X	6938	-0-	-1215	-0-	10	1	6928	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	7148	-0-	-652	-0-	9	1	7139	2	N	-0-			-0-
05	8060	X	7107	-0-	-953	-0-	9	1	7098	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	15717	X	13842	-0-	-1875	-0-	10	1	13832	2	N	-0-			-0-
01	15717	X	13414	-0-	-2303	-0-	10	1	13404	2	N	-0-			-0-
02	14196	X	11760	-0-	-2436	-0-	8	1	11752	2	N	-0-			-0-
03	14787	X	12769	-0-	-2018	-0-	10	1	12759	2	N	-0-			-0-
04	13410	X	12354	-0-	-1056	-0-	9	1	12345	2	N	-0-			-0-
05	13857	X	13483	-0-	-374	-0-	10	1	13473	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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	2728	X	2044	-0-	-684	-0-	4	1	2040	2	N	-0-			-0-
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	2	1	3107	2	N	-0-			-0-
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3	1	3368	2	N	-0-			-0-
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	3	1	2730	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2605	-0-	-395	-0-	3	1	2602	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	2597	-0-	-1123	-0-	3	1	2594	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	10757	X	6137	-0-	-4620	-0-	191	1	5946	2	N	-0-			-0-
01	10757	X	7405	-0-	-3352	-0-	188	1	7217	2	N	-0-			-0-
02	8596	X	6022	-0-	-2574	-0-	243	1	5779	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	7130	-0-	-1333	-0-	198	1	6932	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	7509	-0-	-681	-0-	219	1	7290	2	N	-0-			-0-
05	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	296	1	7972	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	8215	X	5516	-0-	-2699	-0-	9	1	5507	2	N	-0-			-0-
01	8215	X	6966	-0-	-1249	-0-	9	1	6957	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	3686	-0-	-2866	-0-	12	1	3674	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	3507	-0-	-3747	-0-	11	1	3496	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	3583	-0-	-3437	-0-	11	1	3572	2	N	-0-			-0-
05	6975	X	3411	-0-	-3564	-0-	10	1	3401	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	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	11	1	7010	2	N	-0-			-0-
01	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	9	1	5535	2	N	-0-			-0-
02	5208	X	5043	-0-	-165	-0-	9	1	5034	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	5219	-0-	-1539	-0-	9	1	5210	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	4677	-0-	-1863	-0-	7	1	4670	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	5032	-0-	-1726	-0-	8	1	5024	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-	13	1	15096	2	N	-0-			-0-
01	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	12	1	12926	2	N	-0-			-0-
02	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	12	1	10629	2	N	-0-			-0-
03	10726	X	9831	-0-	-895	-0-	13	1	9818	2	N	-0-			-0-
04	10380	X	7590	-0-	-2790	-0-	10	1	7580	2	N	-0-			-0-
05	10726	X	6838	-0-	-3888	-0-	9	1	6829	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	20708	X	17998	-0-	-2710	-0-	15	1	17983	2	N	-0-			-0-
01	20708	X	17507	-0-	-3201	-0-	14	1	17493	2	N	-0-			-0-
02	18704	X	14167	-0-	-4537	-0-	12	1	14155	2	N	-0-			-0-
03	19468	X	14764	-0-	-4704	-0-	15	1	14749	2	N	-0-			-0-
04	17430	X	13624	-0-	-3806	-0-	15	1	13609	2	N	-0-			-0-
05	18011	X	15102	-0-	-2909	-0-	15	1	15087	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5296	-0-	-563	-0-	7	1	5289	2	N	-0-			-0-
01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	6	1	5941	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	4771	-0-	-689	-0-	6	1	4765	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	5807	-0-	-238	-0-	7	1	5800	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5136	-0-	-714	-0-	7	1	5129	2	N	-0-			-0-
05	5952	X	5228	-0-	-724	-0-	6	1	5222	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	9	1	14748	2	N	-0-			-0-
01	15500	X	14735	-0-	-765	-0-	9	1	14726	2	N	-0-			-0-
02	14000	X	11322	-0-	-2678	-0-	7	1	11315	2	N	-0-			-0-
03	15500	X	10269	-0-	-5231	-0-	9	1	10260	2	N	-0-			-0-
04	14280	X	10499	-0-	-3781	-0-	10	1	10489	2	N	-0-			-0-
05	14756	X	13994	-0-	-762	-0-	11	1	13983	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

12	8432	X	8162	-0-	-270	-0-	13	1	8149	2	N	-0-			-0-
01	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10	1	10163	2	N	-0-			-0-
02	7644	X	5931	-0-	-1713	-0-	11	1	5920	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	6761	-0-	-1702	-0-	12	1	6749	2	N	-0-			-0-
04	9630	X	7072	-0-	-2558	-0-	12	1	7060	2	N	-0-			-0-
05	9951	X	6842	-0-	-3109	-0-	12	1	6830	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

12	5456	X	5251	-0-	-205	-0-	5	1	5246	2	N	-0-			-0-
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	7	1	5450	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	4805	-0-	-39	-0-	6	1	4799	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	5288	-0-	-44	-0-	7	1	5281	2	N	-0-			-0-
04	5280	X	5018	-0-	-262	-0-	6	1	5012	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	5114	-0-	-342	-0-	5	1	5109	2	N	-0-			-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

12	10044	X	9051	-0-	-993	-0-	5	1	9046	2	N	-0-			-0-
01	10044	X	9218	-0-	-826	-0-	5	1	9213	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	8651	-0-	-29	-0-	6	1	8645	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	8780	-0-	-830	-0-	7	1	8773	2	N	-0-			-0-
04	8910	X	8298	-0-	-612	-0-	7	1	8291	2	N	-0-			-0-
05	9579	X	8611	-0-	-968	-0-	7	1	8604	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

12	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	7	1	9505	2	N	-0-			-0-
01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	6	1	10134	2	N	-0-			-0-
02	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	6	1	9187	2	N	-0-			-0-
03	9517	X	9386	-0-	-131	-0-	7	1	9379	2	N	-0-			-0-
04	9810	X	9409	-0-	-401	-0-	6	1	9403	2	N	-0-			-0-
05	10168	X	8689	-0-	-1479	-0-	6	1	8683	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

12	12400	X	12292	-0-	-108	-0-	10	1	12282	2	N	-0-			-0-
01	12338	X	11894	-0-	-444	-0-	10	1	11884	2	N	-0-			-0-
02	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	9	1	11871	2	N	-0-			-0-
03	12307	X	11939	-0-	-368	-0-	10	1	11929	2	N	-0-			-0-
04	11910	X	11450	-0-	-460	-0-	9	1	11441	2	N	-0-			-0-
05	13144	X	5308	-0-	-7836	-0-	5	1	5303	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	7982	-0-	-636	-0-	6	1	7976	2	N	-0-			-0-
01	8618	X	8080	-0-	-538	-0-	7	1	8073	2	N	-0-			-0-
02	7784	X	7113	-0-	-671	-0-	5	1	7108	2	N	-0-			-0-
03	8091	X	7069	-0-	-1022	-0-	6	1	7063	2	N	-0-			-0-
04	7830	X	5720	-0-	-2110	-0-	10	1	5710	2	N	-0-			-0-
05	8091	X	7469	-0-	-622	-0-	8	1	7461	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	2	N	-0-			-0-
01	372	N	189	-0-	-183	-0-	1	1	188	2	N	-0-			-0-
02	420	N	11	-0-	-409	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	1	1	185	2	N	-0-			-0-
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-			-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	9	1	1355	2	N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10137	X	5378	-0-	-4759	-0-	5	1	5373	2	N	-0-			-0-
01	10137	X	8243	-0-	-1894	-0-	7	1	8236	2	N	-0-			-0-
02	9156	X	7337	-0-	-1819	-0-	5	1	7332	2	N	-0-			-0-
03	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	6	1	9720	2	N	-0-			-0-
04	7980	X	7605	-0-	-375	-0-	6	1	7599	2	N	-0-			-0-
05	8246	X	7714	-0-	-532	-0-	6	1	7708	2	N	-0-			-0-

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11036	X	10375	-0-	-661	-0-	8	1	10367	2	N	-0-			-0-
01	11625	X	8792	-0-	-2833	-0-	9	1	8783	2	N	-0-			-0-
02	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	8	1	10800	2	N	-0-			-0-
03	11625	X	11040	-0-	-585	-0-	10	1	11030	2	N	-0-			-0-
04	10050	X	6808	-0-	-3242	-0-	9	1	6799	2	N	-0-			-0-
05	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	9	1	12039	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	8616	-0-	-560	-0-	12	1	8604	2	N	-0-			-0-
01	9176	X	7697	-0-	-1479	-0-	11	1	7686	2	N	-0-			-0-
02	7868	X	5284	-0-	-2584	-0-	10	1	5274	2	N	-0-			-0-
03	8711	X	4021	-0-	-4690	-0-	13	1	4008	2	N	-0-			-0-
04	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	11	1	8638	2	N	-0-			-0-
05	8618	X	8569	-0-	-49	-0-	10	1	8559	2	N	-0-			-0-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12927	X	10141	-0-	-2786	-0-	9	1	10132	2	N	-0-			-0-
01	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	6	1	15096	2	N	-0-			-0-
02	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	5	1	12791	2	N	-0-			-0-
03	13764	X	13140	-0-	-624	-0-	6	1	13134	2	N	-0-			-0-
04	13320	X	10207	-0-	-3113	-0-	7	1	10200	2	N	-0-			-0-
05	13764	X	12274	-0-	-1490	-0-	6	1	12268	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	6	1	3275	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	2777	-0-	-447	-0-	6	1	2771	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2073	-0-	-839	-0-	5	1	2068	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	1780	-0-	-1506	-0-	9	1	1771	2	N	-0-			-0-
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	9	1	4665	2	N	-0-			-0-
05	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	14	1	13365	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8	1	8765	2	N	-0-			-0-
01	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9	1	9251	2	N	-0-			-0-
02	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	7	1	8168	2	N	-0-			-0-
03	8773	X	7504	-0-	-1269	-0-	8	1	7496	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	7253	-0-	-1717	-0-	7	1	7246	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	7598	-0-	-1671	-0-	7	1	7591	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	10	1	9393	2	N	-0-			-0-
01	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	10	1	9311	2	N	-0-			-0-
02	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	6	1	9840	2	N	-0-			-0-
03	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	7	1	10183	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	9044	-0-	-46	-0-	7	1	9037	2	N	-0-			-0-
05	10695	X	8681	-0-	-2014	-0-	7	1	8674	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8060	-0-	-372	-0-	10	1	8050	2	N	-0-			-0-
01	8432	X	7655	-0-	-777	-0-	9	1	7646	2	N	-0-			-0-
02	7616	X	7043	-0-	-573	-0-	9	1	7034	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	6700	-0-	-1360	-0-	10	1	6690	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	6969	-0-	-831	-0-	9	1	6960	2	N	-0-			-0-
05	8060	X	7992	-0-	-68	-0-	12	1	7980	2	N	-0-			-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19747	X	18927	-0-	-820	-0-	8	1	18919	2	N	-0-			-0-
01	18135	X	-0-	-0-	-18135	-0-					N	-0-			-0-
02	16380	X	-0-	-0-	-16380	-0-					N	-0-			-0-
03	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					N	-0-			-0-
04	18330	X	10793	-0-	-7537	-0-	8	1	10785	2	N	-0-			-0-
05	18941	X	4115	-0-	-14826	-0-	4	1	4111	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B - A WELL #: 1H RRCID -> 292756 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14574 PERF.14633 - 24255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	295368	X	192391	-0-	-102977	-0-	408	1	191983	2	N	-0-			-0-
01	272707	X	173587	-0-	-99120	-0-	414	1	173173	2	N	-0-			-0-
02	224252	X	38261	-0-	-185991	-0-	93	1	38168	2	N	-0-			-0-
03	231632	X	215135	-0-	-16497	-0-	419	1	214716	2	N	-0-			-0-
04	226747	X	226747	-0-	-0-	-0-	402	1	226345	2	N	-0-			-0-
05	195677	X	195677	-0-	-0-	-0-	398	1	195279	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H-C ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 295580 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 14192 PERF.14538 - 24557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	576972	X	377863	-0-	-199109	-0-	418	1	377445	2	N	-0-			-0-
01	532146	X	340011	-0-	-192135	-0-	416	1	339595	2	N	-0-			-0-
02	442092	X	65903	-0-	-376189	-0-	87	1	65816	2	N	-0-			-0-
03	450213	X	310150	-0-	-140063	-0-	411	1	309739	2	N	-0-			-0-
04	397650	X	277747	-0-	-119903	-0-	388	1	277359	2	N	-0-			-0-
05	377859	X	260004	-0-	-117855	-0-	416	1	259588	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BOWLES GU WELL #: 1H RRCID -> 295901 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11418 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	701010	X	172929	-0-	-528081	-0-	152	1	172777	2	N	-0-					-0-
*05	724377	X	466502	-0-	-257875	-0-	368	1	466133	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BOWLES GU WELL #: 2H RRCID -> 296116 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11539 - 19772

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	701010	X	179667	-0-	-521343	-0-	138	1	179529	2	N	-0-					-0-
05	724377	X	486357	-0-	-238020	-0-	368	1	485989	2	N	-0-					-0-

GOMEZ SU B-C ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 296391 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 14978 PERF.15032 - 24458

12	1528916	X	1528916	-0-	-0-	-0-	831	1	1528085	2	N	-0-					-0-
01	1446219	X	1446219	-0-	-0-	-0-	819	1	1445400	2	N	-0-					-0-
02	1269637	X	1269637	-0-	-0-	-0-	756	1	1268881	2	N	-0-					-0-
03	1331942	X	1331942	-0-	-0-	-0-	835	1	1331107	2	N	-0-					-0-
04	1218012	X	1218012	-0-	-0-	-0-	798	1	1217214	2	N	-0-					-0-
05	1196989	X	1196989	-0-	-0-	-0-	813	1	1196176	2	N	-0-					-0-

GOMEZ SU B-C ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 296455 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 14648 PERF.14651 - 24470

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-

WALKER SU E-D ALLOC A WELL #: 1H RRCID -> 297975 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 14629 PERF.15175 - 25246

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	DELQ PR		346949	-0-	346949	346949	199	1	346750	2	N	-0-					-0-
04	1200780	X	731990	-0-	-468790	-0-	381	1	731609	2	N	-0-					-0-
05	1240806	X	772631	-0-	-468175	-0-	419	1	772212	2	N	-0-					-0-

WALKER SU E-D ALLOC B WELL #: 2H RRCID -> 298072 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 14629 PERF.15010 - 25324

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	DELQ PR		329328	-0-	329328	329328	201	1	329127	2	N	-0-					-0-
04	1229100	X	727898	-0-	-501202	-0-	386	1	727512	2	N	-0-					-0-
05	1270070	X	751975	-0-	-518095	-0-	419	1	751556	2	N	-0-					-0-

WALKER SU K ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 299273 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 15032 PERF. N/A

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 (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU K ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 299274 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 14633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					3
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					3
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					3
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					3
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					27
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					27
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					27
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					27
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					200
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					200
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					200
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					200
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					200
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					19
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					19
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					19
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					19
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					37
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					37
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					37
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					37
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

HIBBARD ENERGY, LP 383757

R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	58	-0-	-2577	-0-	58	2			N	-0-					33
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					33
02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					33
03	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					33
04	2550	X	1801	-0-	-749	-0-	1801	2			N	-0-					33
05	2635	N	1409	-0-	-1226	-0-	1409	2			N	-0-					33

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
01	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
05	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					3
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					3
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					3
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					3
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					3

LONG TRUSTS, THE 507585

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					36
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					36
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					36
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					36
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					36
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					36
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					36
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					36
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

12	3534	X	3370	-0-	-164	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3010	-0-	-183	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2709	-0-	-287	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	2992	-0-	-387	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3035	-0-	-235	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2811	-0-	-568	-0-	2811	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW DAWN ENERGY, LLC 606062
MOSS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289733 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13360 - 20690

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					144
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
*04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
*05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

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	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3313	-0-	-35	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2833	-0-	-191	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2032	-0-	-1316	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3153	-0-	-87	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	2940	3			N	-0-					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4641	-0-	-660	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4944	-0-	-140	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4266	-0-	-410	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4493	-0-	-777	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4371	-0-	-729	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4117	-0-	-812	-0-	4117	3			N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	2139	-0-	-248	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	979	-0-	-2245	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2882	-0-	-238	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1756	-0-	-1468	-0-	1756	3			N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	3			N	-0-					-0-
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
02	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
03	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
04	540	X	391	-0-	-149	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	558	X	151	-0-	-407	-0-	151	3			N	-0-					-0-

S. KARDELL KS WELL #: 1H RRCID -> 294054 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13916 - 20740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104594	X	76221	-0-	-28373	-0-	76221	3			N	-0-					-0-
01	98115	X	68922	-0-	-29193	-0-	68922	3			N	-0-					-0-
02	81788	X	58734	-0-	-23054	-0-	58734	3			N	-0-					-0-
03	82832	X	61620	-0-	-21212	-0-	61620	3			N	-0-					-0-
04	78060	X	58426	-0-	-19634	-0-	58426	3			N	-0-					-0-
05	76229	X	55089	-0-	-21140	-0-	55089	3			N	-0-					-0-

S. KARDELL KS WELL #: 1HB RRCID -> 294128 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13350 - 20485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107539	X	78171	-0-	-29368	-0-	78171	3			N	-0-					-0-
01	100347	X	71524	-0-	-28823	-0-	71524	3			N	-0-					-0-
02	86604	X	62599	-0-	-24005	-0-	62599	3			N	-0-					-0-
03	87389	X	65456	-0-	-21933	-0-	65456	3			N	-0-					-0-
04	78810	X	61507	-0-	-17303	-0-	61507	3			N	-0-					-0-
05	78182	X	59327	-0-	-18855	-0-	59327	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1H RRCID -> 294453 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13797 - 22487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151900	X	96169	-0-	-55731	-0-	96169	3			N	-0-					-0-
01	139128	X	87280	-0-	-51848	-0-	87280	3			N	-0-					-0-
02	112980	X	74745	-0-	-38235	-0-	74745	3			N	-0-					-0-
03	114297	X	78750	-0-	-35547	-0-	78750	3			N	-0-					-0-
04	104580	X	64758	-0-	-39822	-0-	64758	3			N	-0-					-0-
05	96162	X	79644	-0-	-16518	-0-	79644	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1HB RRCID -> 294458 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13414 - 21959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141732	X	64505	-0-	-77227	-0-	64505	3			N	-0-					-0-
01	129735	X	87280	-0-	-42455	-0-	87280	3			N	-0-					-0-
02	105644	X	73107	-0-	-32537	-0-	73107	3			N	-0-					-0-
03	107942	X	73107	-0-	-34835	-0-	73107	3			N	-0-					-0-
04	97770	X	68692	-0-	-29078	-0-	68692	3			N	-0-					-0-
05	87265	X	73443	-0-	-13822	-0-	73443	3			N	-0-					-0-

BSM GU WELL #: 1HB RRCID -> 294966 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13178 - 20415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	109368	X	73567	-0-	-35801	-0-	73567	3			N	-0-					-0-
01	97061	X	84268	-0-	-12793	-0-	84268	3			N	-0-					-0-
02	80472	X	59606	-0-	-20866	-0-	59606	3			N	-0-					-0-
03	80910	X	61401	-0-	-19509	-0-	61401	3			N	-0-					-0-
04	81540	X	54525	-0-	-27015	-0-	54525	3			N	-0-					-0-
05	84258	X	53480	-0-	-30778	-0-	53480	3			N	-0-					-0-

BSM GU WELL #: 2HB RRCID -> 294967 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13208 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	117676	X	100526	-0-	-17150	-0-	100526	3			N	-0-					-0-
01	104811	X	71675	-0-	-33136	-0-	71675	3			N	-0-					-0-
02	86604	X	63207	-0-	-23397	-0-	63207	3			N	-0-					-0-
03	87203	X	65016	-0-	-22187	-0-	65016	3			N	-0-					-0-
04	97290	X	57935	-0-	-39355	-0-	57935	3			N	-0-					-0-
05	100533	X	56360	-0-	-44173	-0-	56360	3			N	-0-					-0-

HIGHLANDS HG WELL #: 1HB RRCID -> 295696 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13036 - 20224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	352514	X	352514	-0-	-0-	-0-	352514	3			N	-0-					-0-
01	196199	X	88331	-0-	-107868	-0-	88331	3			N	-0-					-0-
02	159012	X	100360	-0-	-58652	-0-	100360	3			N	-0-					-0-
03	158503	X	99871	-0-	-58632	-0-	99871	3			N	-0-					-0-
04	341130	X	87135	-0-	-253995	-0-	87135	3			N	-0-					-0-
05	352501	X	93595	-0-	-258906	-0-	93595	3			N	-0-					-0-

HIGHLANDS GU WELL #: 1H RRCID -> 295762 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13461 - 20689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167772	X	131154	-0-	-36618	-0-	131154	3			N	-0-					-0-
01	151280	X	74720	-0-	-76560	-0-	74720	3			N	-0-					-0-
02	121604	X	75910	-0-	-45694	-0-	75910	3			N	-0-					-0-
03	120683	X	77204	-0-	-43479	-0-	77204	3			N	-0-					-0-
04	126930	X	66380	-0-	-60550	-0-	66380	3			N	-0-					-0-
05	131161	X	72049	-0-	-59112	-0-	72049	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS CHUMLEY WSO WELL #: 1HB RRCID -> 296762 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13386 - 24686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	529976	X	284651	-0-	-245325	-0-	284651	3			N	-0-					-0-
01	496899	X	119945	-0-	-376954	-0-	119945	3			N	-0-					-0-
02	403032	X	258650	-0-	-144382	-0-	258650	3			N	-0-					-0-
03	418190	X	264238	-0-	-153952	-0-	264238	3			N	-0-					-0-
04	370140	X	234059	-0-	-136081	-0-	234059	3			N	-0-					-0-
05	286378	X	228837	-0-	-57541	-0-	228837	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS CHUMLEY WO B WELL #: 1HB RRCID -> 296873 COMPL. DATE 11/26/2023 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13306 - 21206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	411711	X	284651	-0-	-127060	-0-	284651	3			N	-0-					-0-
01	385113	X	260209	-0-	-124904	-0-	260209	3			N	-0-					-0-
02	318444	X	201827	-0-	-116617	-0-	201827	3			N	-0-					-0-
03	327670	X	207912	-0-	-119758	-0-	207912	3			N	-0-					-0-
04	294690	X	184773	-0-	-109917	-0-	184773	3			N	-0-					-0-
05	284642	X	182175	-0-	-102467	-0-	182175	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
KIAWAH KT WELL #: 1H RRCID -> 297148 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13715 - 22572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620000	X	444030	-0-	-175970	-0-	444030	3			N	-0-					-0-
01	586923	X	396069	-0-	-190854	-0-	396069	3			N	-0-					-0-
02	503356	X	320345	-0-	-183011	-0-	320345	3			N	-0-					-0-
03	521017	X	334706	-0-	-186311	-0-	334706	3			N	-0-					-0-
04	469440	X	306323	-0-	-163117	-0-	306323	3			N	-0-					-0-
05	444044	X	296506	-0-	-147538	-0-	296506	3			N	-0-					-0-

KIAWAH KA B WELL #: 1HB RRCID -> 297155 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13373 - 20655

12	547057	X	388451	-0-	-158606	-0-	388451	3			N	-0-					-0-
01	518537	X	351603	-0-	-166934	-0-	351603	3			N	-0-					-0-
02	445368	X	283129	-0-	-162239	-0-	283129	3			N	-0-					-0-
03	463233	X	290079	-0-	-173154	-0-	290079	3			N	-0-					-0-
04	414690	X	258512	-0-	-156178	-0-	258512	3			N	-0-					-0-
05	388461	X	246117	-0-	-142344	-0-	246117	3			N	-0-					-0-

ST. ANDREWS SCS WELL #: 1HB RRCID -> 298696 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13380 - 25297

12	1237045	X	927901	-0-	-309144	-0-	927901	3			N	-0-					-0-
01	994576	X	994576	-0-	-0-	-0-	994576	3			N	-0-					-0-
02	853453	X	853453	-0-	-0-	-0-	853453	3			N	-0-					-0-
03	935394	X	923794	-0-	-11600	-0-	923794	3			N	-0-					-0-
04	905220	X	822361	-0-	-82859	-0-	822361	3			N	-0-					-0-
*05	802955	X	802955	-0-	-0-	-0-	802955	3			N	-0-					-0-

ST. ANDREWS ST WELL #: 1H RRCID -> 298865 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13900 - 24045

12	1043289	X	775442	-0-	-267847	-0-	775442	3			N	-0-					-0-
01	800544	X	797924	-0-	-2620	-0-	797924	3			N	-0-					-0-
02	723072	X	670778	-0-	-52294	-0-	670778	3			N	-0-					-0-
03	800544	X	700215	-0-	-100329	-0-	700215	3			N	-0-					-0-
04	774720	X	618368	-0-	-156352	-0-	618368	3			N	-0-					-0-
05	800544	X	601606	-0-	-198938	-0-	601606	3			N	-0-					-0-

KODIAK KBR WELL #: 1HB RRCID -> 299080 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13554 - 22953

12	0		448721	-0-	448721	448721	448721	3			N	-0-					-0-
01	0		744235	-0-	744235	1192956	744235	3			N	-0-					-0-
02	1809122	X	616166	-0-	-1192956	-0-	616166	3			N	-0-					-0-
03	755997	X	592867	-0-	-163130	-0-	592867	3			N	-0-					-0-
04	731610	X	493603	-0-	-238007	-0-	493603	3			N	-0-					-0-
05	755997	X	447128	-0-	-308869	-0-	447128	3			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	10	1	1115	2	Y	-0-					62
01	1209	N	843	-0-	-366	-0-	10	1	833	2	Y	-0-					62
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	10	1	950	2	Y	-0-					62
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	10	1	964	2	Y	-0-					62
*04	810	N	671	-0-	-139	-0-	10	1	661	2	Y	-0-					62
*05	1023	N	603	-0-	-420	-0-	10	1	593	2	Y	-0-					62

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

12	14539	X	13358	-0-	-1181	-0-	699	1	12612	2	Y	43	42	1	1	8	5
							47	9									
01	14539	X	13714	-0-	-825	-0-	710	1	12952	2	Y	47	46	1			6
							52	9									
02	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	647	1	11525	2	Y	72	69	1	1	8	8
							79	9									
03	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	658	1	12539	2	Y	82	79	1	1	8	10
							90	9									
04	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	638	1	12081	2	Y	66	65	1	1	8	10
							73	9									
05	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	653	1	12172	2	Y	65	64	1	2	8	9
							72	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

12	18352	X	16331	-0-	-2021	-0-	855	1	15437	2	Y	35	33	1	2	8	4
							39	9									
01	16796	X	16796	-0-	-0-	-0-	871	1	15890	2	Y	32	32	1			4
							35	9									
02	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	798	1	14212	2	Y	31	31	1	1	8	3
							34	9									
03	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	804	1	15333	2	Y	35	33	1	1	8	4
							39	9									
04	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	763	1	14449	2	Y	28	27	1	1	8	4
							31	9									
05	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	796	1	14850	2	Y	29	27	1	2	8	4
							32	9									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11152 - 19262

12	24110	X	24110	-0-	-0-	-0-	6	1	24040	2	Y	58	57	1	1	8	11
							64	9									
01	24223	X	24223	-0-	-0-	-0-	7	1	24157	2	Y	54	56	1	1	8	8
							59	9									
02	21893	X	21893	-0-	-0-	-0-	7	1	21820	2	Y	60	55	1	1	8	12
							66	9									
03	24211	X	24033	-0-	-178	-0-	8	1	23972	2	Y	48	50	1			10
							53	9									
04	23430	X	22795	-0-	-635	-0-	8	1	22730	2	Y	52	47	1			15
							57	9									
05	24211	X	23174	-0-	-1037	-0-	8	1	23114	2	Y	47	49	1	1	8	12
							52	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11246 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29490	X	29490	-0-	-0-	-0-	7	1	29183	2	Y	273	241	1	1	8	51
							300	9									
01	29364	X	29364	-0-	-0-	-0-	9	1	29071	2	Y	258	270	1	1	8	38
							284	9									
02	26880	X	26880	-0-	-0-	-0-	8	1	26557	2	Y	286	266	1	1	8	57
							315	9									
03	30232	X	30232	-0-	-0-	-0-	9	1	29961	2	Y	238	245	1			50
							262	9									
04	28853	X	28853	-0-	-0-	-0-	9	1	28555	2	Y	263	236	1			77
							289	9									
05	29376	X	29376	-0-	-0-	-0-	10	1	29113	2	Y	230	246	1			61
							253	9									

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	35091	X	35091	-0-	-0-	-0-	9	1	34985	2	Y	88	85	1	1	8	16
							97	9									
01	36549	X	34968	-0-	-1581	-0-	11	1	34865	2	Y	84	87	1	1	8	12
							92	9									
02	32648	X	31760	-0-	-888	-0-	9	1	31650	2	Y	92	85	1	1	8	18
							101	9									
03	35309	X	34764	-0-	-545	-0-	10	1	34671	2	Y	75	77	1	1	8	15
							83	9									
04	33960	X	32980	-0-	-980	-0-	10	1	32880	2	Y	82	73	1			24
							90	9									
05	35154	X	33447	-0-	-1707	-0-	11	1	33357	2	Y	72	76	1	1	8	19
							79	9									

TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287151 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11205 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45909	X	45909	-0-	-0-	-0-	12	1	45765	2	Y	120	129	1	1	8	22
							132	9									
01	48360	X	46586	-0-	-1774	-0-	13	1	46445	2	Y	116	120	1	1	8	17
							128	9									
02	43680	X	41957	-0-	-1723	-0-	12	1	41806	2	Y	126	117	1	1	8	25
							139	9									
03	47926	X	45947	-0-	-1979	-0-	13	1	45822	2	Y	102	105	1	1	8	21
							112	9									
04	46110	X	43812	-0-	-2298	-0-	14	1	43675	2	Y	112	100	1			33
							123	9									
05	46593	X	44617	-0-	-1976	-0-	15	1	44493	2	Y	99	105	1	1	8	26
							109	9									

HICKS-SHIVERS WELL #: 4HH RRCID -> 289226 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11415 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		43759	-0-	43759	43759	12	1	43604	2	Y	130	105	1	1	8	24
							143	9									
01	96781	X	53022	-0-	-43759	-0-	16	1	52842	2	Y	149	150	1	1	8	22
							164	9									
02	45915	X	45915	-0-	-0-	-0-	13	1	45728	2	Y	158	146	1	3	8	31
							174	9									
03	50201	X	50201	-0-	-0-	-0-	15	1	50046	2	Y	127	131	1	1	8	26
							140	9									
04	50040	X	46186	-0-	-3854	-0-	15	1	46022	2	Y	135	121	1	1	8	39
							149	9									
05	51708	X	46364	-0-	-5344	-0-	15	1	46219	2	Y	118	124	1	2	8	31
							130	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

HICKS-SHIVERS WELL #: 3HH RRCID -> 289482 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11217 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71486	X	57611	-0-	-13875	-0-	15 190	1 9	57406	2	Y	173	177	1	3	8	32
01	51101	X	51101	-0-	-0-	-0-	15 157	1 9	50929	2	Y	143	152	1	2	8	21
02	45936	X	45936	-0-	-0-	-0-	13 174	1 9	45749	2	Y	158	145	1	3	8	31
03	50011	X	50011	-0-	-0-	-0-	15 139	1 9	49857	2	Y	126	130	1	1	8	26
04	46989	X	46989	-0-	-0-	-0-	15 151	1 9	46823	2	Y	137	122	1	1	8	40
05	47314	X	47314	-0-	-0-	-0-	16 131	1 9	47167	2	Y	119	126	1	2	8	31

HICKS-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 289651 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11301 - 20912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	49847	-0-	-11285	-0-	13 255	1 9	49579	2	Y	232	212	1	3	8	43
01	47819	X	47819	-0-	-0-	-0-	14 229	1 9	47576	2	Y	208	219	1	1	8	31
02	43067	X	43067	-0-	-0-	-0-	12 251	1 9	42804	2	Y	228	211	1	3	8	45
03	47352	X	47352	-0-	-0-	-0-	14 205	1 9	47133	2	Y	186	191	1	1	8	39
04	44715	X	44715	-0-	-0-	-0-	14 222	1 9	44479	2	Y	202	181	1	1	8	59
05	45148	X	45148	-0-	-0-	-0-	15 194	1 9	44939	2	Y	176	187	1	2	8	46

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75578	X	61548	-0-	-14030	-0-	61540	2	8	9	Y	7	11	1	1	8	18
01	75516	X	60106	-0-	-15410	-0-	1 8	1 9	60097	2	Y	7	9	1	3	8	13
02	55190	X	55190	-0-	-0-	-0-	55180	2	10	9	Y	9	8	1	4	8	10
03	60977	X	60724	-0-	-253	-0-	1 7	1 9	60716	2	Y	6	8	1			8
04	59010	X	56698	-0-	-2312	-0-	1 7	1 9	56690	2	Y	6					14
05	60977	X	57619	-0-	-3358	-0-	1 2	1 9	57616	2	Y	2	7	1			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77159	X	69494	-0-	-7665	-0-	1 6	1 9	69487	2	Y	5	8	1	1	8	14
01	77159	X	68621	-0-	-8538	-0-	1 6	1 9	68614	2	Y	5	7	1	2	8	10
02	61998	X	61998	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	61989	2	Y	7	6	1	3	8	8
03	68634	X	67827	-0-	-807	-0-	1 4	1 9	67822	2	Y	4	6	1			6
04	66420	X	64755	-0-	-1665	-0-	1 4	1 9	64750	2	Y	4					10
05	68634	X	65805	-0-	-2829	-0-	1 3	1 9	65801	2	Y	3	6	1			7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO HV C WELL #: 17HH RRCID -> 290346 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11130 - 21257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72075	X	60320	-0-	-11755	-0-		60311	2	9	9	Y	8	12	1	2	8	19
01	72075	X	60153	-0-	-11922	-0-		1	1	60144	2	Y	7	9	1	4	8	13
								8	9									
02	54181	X	54181	-0-	-0-	-0-		54171	2	10	9	Y	9	8	1	5	8	9
03	59737	X	59657	-0-	-80	-0-		1	1	59649	2	Y	6	8	1			7
								7	9									
04	57810	X	57609	-0-	-201	-0-		1	1	57600	2	Y	7	1	8			13
								8	9									
05	59737	X	58584	-0-	-1153	-0-		1	1	58580	2	Y	3	7	1			9
								3	9									

MULLINS WELL #: 1HH RRCID -> 291461 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11381 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73966	X	64558	-0-	-9408	-0-		765	1	63793	2	Y	-0-					-0-
01	73191	X	62883	-0-	-10308	-0-		765	1	62118	2	Y	-0-					-0-
02	57064	X	54241	-0-	-2823	-0-		680	1	53561	2	Y	-0-					-0-
03	63178	X	59472	-0-	-3706	-0-		735	1	58737	2	Y	-0-					-0-
04	61140	X	54718	-0-	-6422	-0-		54718	2			Y	-0-					-0-
05	63178	X	55444	-0-	-7734	-0-		748	1	54696	2	Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 2HH RRCID -> 291462 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11422 - 21144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103571	X	91657	-0-	-11914	-0-		1086	1	90571	2	Y	-0-					-0-
01	100905	X	89347	-0-	-11558	-0-		1086	1	88261	2	Y	-0-					-0-
02	81340	X	78642	-0-	-2698	-0-		986	1	77656	2	Y	-0-					-0-
03	90055	X	85362	-0-	-4693	-0-		1054	1	84308	2	Y	-0-					-0-
04	87150	X	79409	-0-	-7741	-0-		79409	2			Y	-0-					-0-
05	90055	X	81722	-0-	-8333	-0-		1103	1	80619	2	Y	-0-					-0-

OPAL HV B WELL #: 2HH RRCID -> 291871 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11538 - 20937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180978	X	153231	-0-	-27747	-0-		11	1	153220	2	Y	-0-					-0-
01	178653	X	149079	-0-	-29574	-0-		1160	1	147919	2	Y	-0-					-0-
02	156884	X	134152	-0-	-22732	-0-		10	1	134142	2	Y	-0-					-0-
03	166346	X	139304	-0-	-27042	-0-		1176	1	138128	2	Y	-0-					-0-
04	154470	X	130737	-0-	-23733	-0-		11	1	130726	2	Y	-0-					-0-
05	153233	X	132515	-0-	-20718	-0-		1180	1	131335	2	Y	-0-					-0-

PEARL HV D WELL #: 4HH RRCID -> 291921 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11585 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77965	X	66947	-0-	-11018	-0-		298	1	66649	2	Y	-0-					-0-
01	77965	X	71225	-0-	-6740	-0-		308	1	70917	2	Y	-0-					-0-
02	61689	X	61689	-0-	-0-	-0-		3	1	61686	2	Y	-0-					-0-
03	67275	X	67275	-0-	-0-	-0-		312	1	66963	2	Y	-0-					-0-
04	62575	X	62575	-0-	-0-	-0-		301	1	62274	2	Y	-0-					-0-
05	62217	X	61833	-0-	-384	-0-		272	1	61561	2	Y	-0-					-0-

OPAL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291942 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11534 - 20940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120745	X	101785	-0-	-18960	-0-		8	1	101777	2	Y	-0-					-0-
01	120745	X	99053	-0-	-21692	-0-		771	1	98282	2	Y	-0-					-0-
02	107016	X	83587	-0-	-23429	-0-		7	1	83580	2	Y	-0-					-0-
03	108345	X	89629	-0-	-18716	-0-		756	1	88873	2	Y	-0-					-0-
04	104850	X	83676	-0-	-21174	-0-		7	1	83669	2	Y	-0-					-0-
05	101773	X	84518	-0-	-17255	-0-		752	1	83766	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PEARL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291967 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11506 - 20584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142197	X	122201	-0-	-19996	-0-	543	1	121658	2	Y	-0-					-0-
01	137981	X	118747	-0-	-19234	-0-	514	1	118233	2	Y	-0-					-0-
02	120456	X	104353	-0-	-16103	-0-	5	1	104348	2	Y	-0-					-0-
03	129704	X	112575	-0-	-17129	-0-	522	1	112053	2	Y	-0-					-0-
04	121500	X	105972	-0-	-15528	-0-	509	1	105463	2	Y	-0-					-0-
05	122202	X	106631	-0-	-15571	-0-	468	1	106163	2	Y	-0-					-0-

PEARL HV B WELL #: 2HH RRCID -> 291968 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11489 - 20674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121148	X	101685	-0-	-19463	-0-	452	1	101233	2	Y	-0-					-0-
01	118916	X	97398	-0-	-21518	-0-	422	1	96976	2	Y	-0-					-0-
02	101976	X	84115	-0-	-17861	-0-	4	1	84111	2	Y	-0-					-0-
03	106733	X	92333	-0-	-14400	-0-	428	1	91905	2	Y	-0-					-0-
04	103140	X	85618	-0-	-17522	-0-	412	1	85206	2	Y	-0-					-0-
05	101680	X	82979	-0-	-18701	-0-	365	1	82614	2	Y	-0-					-0-

PEARL HV C WELL #: 3HH RRCID -> 291971 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11677 - 18508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53226	X	53226	-0-	-0-	-0-	237	1	52989	2	Y	-0-					-0-
01	72344	X	72344	-0-	-0-	-0-	313	1	72031	2	Y	-0-					-0-
02	60284	X	59631	-0-	-653	-0-	3	1	59628	2	Y	-0-					-0-
03	66185	X	63663	-0-	-2522	-0-	295	1	63368	2	Y	-0-					-0-
04	70020	X	58838	-0-	-11182	-0-	283	1	58555	2	Y	-0-					-0-
05	72354	X	57589	-0-	-14765	-0-	253	1	57336	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	108252	X	90695	-0-	-17557	-0-	403	1	90292	2	Y	-0-					-0-
01	103664	X	86583	-0-	-17081	-0-	375	1	86208	2	Y	-0-					-0-
02	87920	X	75663	-0-	-12257	-0-	3	1	75660	2	Y	-0-					-0-
03	96503	X	80780	-0-	-15723	-0-	375	1	80405	2	Y	-0-					-0-
04	88800	X	75769	-0-	-13031	-0-	364	1	75405	2	Y	-0-					-0-
05	90706	X	74988	-0-	-15718	-0-	329	1	74659	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH HV D WELL #: 4HH RRCID -> 293750 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11449 - 22127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164145	X	111751	-0-	-52394	-0-	3 13	1 9	111735	2	Y	12	13	1	7	8	20
01	164145	X	98216	-0-	-65929	-0-	1 18	1 9	98197	2	Y	16	10	1	12	8	14
02	107408	X	82693	-0-	-24715	-0-	1 20	1 9	82672	2	Y	18	8	1	15	8	9
03	118916	X	85376	-0-	-33540	-0-	1 7	1 9	85368	2	Y	6	8	1	1	8	6
04	115080	X	78487	-0-	-36593	-0-	1 7	1 9	78479	2	Y	6	2	8			10
05	111755	X	75801	-0-	-35954	-0-	1 2	1 9	75798	2	Y	2	6	1			6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

WOOLWORTH HV B WELL #: 2HH RRCID -> 293752 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11241 PERF.11411 - 23653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175615	X	132641	-0-	-42974	-0-		3	1	132627	2	Y	10	11	1	4	8	19
								11	9									
01	175615	X	119070	-0-	-56545	-0-		2	1	119057	2	Y	10	9	1	7	8	13
								11	9									
02	155484	X	102394	-0-	-53090	-0-		1	1	102379	2	Y	13	8	1	9	8	9
								14	9									
03	168950	X	106921	-0-	-62029	-0-		1	1	106913	2	Y	6	8	1			7
								7	9									
04	145020	X	97197	-0-	-47823	-0-		1	1	97190	2	Y	5	1	8			11
								6	9									
05	132649	X	95477	-0-	-37172	-0-		1	1	95474	2	Y	2	6	1			7
								2	9									

WOOLWORTH HV C WELL #: 3HH RRCID -> 293753 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11302 - 23383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	191208	X	139681	-0-	-51527	-0-		3	1	139663	2	Y	14	15	1	6	8	26
								15	9									
01	191208	X	126995	-0-	-64213	-0-		2	1	126974	2	Y	17	13	1	11	8	19
								19	9									
02	129696	X	108257	-0-	-21439	-0-		1	1	108236	2	Y	18	11	1	13	8	13
								20	9									
03	143592	X	115157	-0-	-28435	-0-		1	1	115147	2	Y	8	11	1			10
								9	9									
04	138960	X	105990	-0-	-32970	-0-		1	1	105980	2	Y	8	1	8			17
								9	9									
05	139686	X	105743	-0-	-33943	-0-		1	1	105739	2	Y	3	9	1			11
								3	9									

WOOLWORTH HV A WELL #: 1HH RRCID -> 293827 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11449 - 21921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164982	X	130187	-0-	-34795	-0-		3	1	130170	2	Y	13	14	1	3	8	26
								14	9									
01	164982	X	119712	-0-	-45270	-0-		2	1	119697	2	Y	12	13	1	5	8	20
								13	9									
02	147700	X	102978	-0-	-44722	-0-		1	1	102963	2	Y	13	12	1	6	8	15
								14	9									
03	156953	X	107443	-0-	-49510	-0-		1	1	107432	2	Y	9	12	1			12
								10	9									
04	135480	X	98037	-0-	-37443	-0-		1	1	98027	2	Y	8	1	8			19
								9	9									
05	130200	X	97740	-0-	-32460	-0-		1	1	97733	2	Y	5	11	1			13
								6	9									

EMERALD HV A WELL #: 1HH RRCID -> 293907 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10740 - 20061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116715	X	95017	-0-	-21698	-0-		3	1	95014	2	N	-0-					-0-
01	114080	X	91458	-0-	-22622	-0-		91458	2			N	-0-					-0-
02	98588	X	80320	-0-	-18268	-0-		3	1	80317	2	N	-0-					-0-
03	104780	X	84675	-0-	-20105	-0-		3	1	84672	2	N	-0-					-0-
04	95400	X	78198	-0-	-17202	-0-		3	1	78195	2	N	-0-					-0-
05	95015	X	76750	-0-	-18265	-0-		3	1	76747	2	N	-0-					-0-

EMERALD HV C WELL #: 3HH RRCID -> 294365 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10680 - 20162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99386	X	80325	-0-	-19061	-0-		3	1	80322	2	N	-0-					-0-
01	80228	X	77472	-0-	-2756	-0-		77472	2			N	-0-					-0-
02	72464	X	67932	-0-	-4532	-0-		2	1	67930	2	N	-0-					-0-
03	80228	X	70942	-0-	-9286	-0-		3	1	70939	2	N	-0-					-0-
04	77640	X	66454	-0-	-11186	-0-		3	1	66451	2	N	-0-					-0-
05	80228	X	65546	-0-	-14682	-0-		3	1	65543	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

EMERALD HV D WELL #: 4HH RRCID -> 294391 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10922 - 20082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132308	X	104971	-0-	-27337	-0-	4	1	104967	2	N	-0-					-0-
01	104036	X	100793	-0-	-3243	-0-	100793	2			N	-0-					-0-
02	93968	X	88222	-0-	-5746	-0-	3	1	88219	2	N	-0-					-0-
03	104036	X	93328	-0-	-10708	-0-	4	1	93324	2	N	-0-					-0-
04	100680	X	85276	-0-	-15404	-0-	3	1	85273	2	N	-0-					-0-
05	104036	X	84449	-0-	-19587	-0-	4	1	84445	2	N	-0-					-0-

EMERALD HV B WELL #: 2HH RRCID -> 294472 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10840 - 20209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118730	X	93699	-0-	-25031	-0-	3	1	93696	2	N	-0-					-0-
01	116343	X	90385	-0-	-25958	-0-	90385	2			N	-0-					-0-
02	99904	X	79204	-0-	-20700	-0-	3	1	79201	2	N	-0-					-0-
03	105462	X	82888	-0-	-22574	-0-	3	1	82885	2	N	-0-					-0-
04	96240	X	74964	-0-	-21276	-0-	3	1	74961	2	N	-0-					-0-
05	93713	X	73914	-0-	-19799	-0-	3	1	73911	2	N	-0-					-0-

LONGINO HV D WELL #: 18HH RRCID -> 295849 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11203 - 20821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94798	X	83089	-0-	-11709	-0-	1 8	1 9	83080	2	Y	7	9	1	1	8	16
01	92504	X	82917	-0-	-9587	-0-	1 9	1 9	82907	2	Y	8	8	1	3	8	13
02	76608	X	72285	-0-	-4323	-0-	1 10	1 9	72274	2	Y	9	8	1	4	8	10
03	83080	X	78342	-0-	-4738	-0-	1 7	1 9	78334	2	Y	6	8	1			8
04	80400	X	73222	-0-	-7178	-0-	1 7	1 9	73214	2	Y	6					14
05	83080	X	72520	-0-	-10560	-0-	1 4	1 9	72515	2	Y	4	8	1			10

LONGINO HV F WELL #: 20HH RRCID -> 295860 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11346 - 19056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118885	X	95423	-0-	-23462	-0-	1 9	1 9	95413	2	Y	8	10	1	1	8	18
01	115134	X	94014	-0-	-21120	-0-	1 8	1 9	94005	2	Y	7	9	1	2	8	14
02	85036	X	81921	-0-	-3115	-0-	1 10	1 9	81910	2	Y	9	9	1	3	8	11
03	94147	X	88235	-0-	-5912	-0-	1 8	1 9	88226	2	Y	7	9	1			9
04	91110	X	81672	-0-	-9438	-0-	1 8	1 9	81663	2	Y	7					16
05	94147	X	80239	-0-	-13908	-0-	1 4	1 9	80234	2	Y	4	9	1			11

LONGINO HV E WELL #: 19HH RRCID -> 295903 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11049 PERF.11158 - 20939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98828	X	85329	-0-	-13499	-0-	1 17	1 9	85311	2	Y	15	11	1	2	8	27
01	96131	X	84824	-0-	-11307	-0-	1 13	1 9	84810	2	Y	12	13	1	3	8	23
02	74060	X	74060	-0-	-0-	-0-	1 17	1 9	74042	2	Y	15	14	1	4	8	20
03	81499	X	80004	-0-	-1495	-0-	1 15	1 9	79988	2	Y	14	16	1			18
04	78870	X	73904	-0-	-4966	-0-	1 13	1 9	73890	2	Y	12					30
05	81499	X	73094	-0-	-8405	-0-	1 8	1 9	73085	2	Y	7	17	1			20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER NO. 1 HV C WELL #: 22HH RRCID -> 296403 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11397 - 22246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	443765	X	372747	-0-		-71018	-0-		101	1	371835	2	Y	737	705	1	25	8	134
									811	9									
01	329910	X	329910	-0-		-0-	-0-		97	1	329141	2	Y	611	640	1	17	8	88
									672	9									
02	262155	X	262155	-0-		-0-	-0-		75	1	261424	2	Y	596	547	1	23	8	114
									656	9									
03	360127	X	271291	-0-		-88836	-0-		81	1	270707	2	Y	457	463	1	16	8	92
									503	9									
04	348510	X	239817	-0-		-108693	-0-		77	1	239239	2	Y	455	410	1	5	8	132
									501	9									
05	360127	X	231743	-0-		-128384	-0-		77	1	231246	2	Y	382	406	1	10	8	98
									420	9									

WOOLWORTH HV E WELL #: 5HH RRCID -> 296422 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11553 - 21892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	266329	X	266329	-0-		-0-	-0-		6	1	266284	2	Y	35	7	1	18	8	26
									39	9									
01	240713	X	240713	-0-		-0-	-0-		4	1	240696	2	Y	12	13	1			25
									13	9									
02	202680	X	202680	-0-		-0-	-0-		6	1	202661	2	Y	12	15	1			22
									13	9									
03	265639	X	210641	-0-		-54998	-0-		6	1	210618	2	Y	15	17	1			20
									17	9									
04	257070	X	190671	-0-		-66399	-0-		6	1	190651	2	Y	13					33
									14	9									
05	265639	X	187728	-0-		-77911	-0-		6	1	187713	2	Y	8	19	1			22
									9	9									

WOOLWORTH HV F WELL #: 6HH RRCID -> 296452 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11567 - 21330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	449407	X	340059	-0-		-109348	-0-		10	1	340016	2	Y	30	7	1	14	8	24
									33	9									
01	315159	X	315159	-0-		-0-	-0-		5	1	315142	2	Y	11	12	1			23
									12	9									
02	326032	X	264161	-0-		-61871	-0-		7	1	264141	2	Y	12	14	1			21
									13	9									
03	360964	X	271046	-0-		-89918	-0-		8	1	271024	2	Y	13	16	1			18
									14	9									
04	349320	X	243576	-0-		-105744	-0-		8	1	243555	2	Y	12					30
									13	9									
05	340070	X	237792	-0-		-102278	-0-		8	1	237776	2	Y	7	17	1			20
									8	9									

WOOLWORTH HV G WELL #: 7HH RRCID -> 296453 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11427 - 22774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	433690	X	364425	-0-		-69265	-0-		10	1	364368	2	Y	43	11	1	16	8	41
									47	9									
01	325699	X	325699	-0-		-0-	-0-		5	1	325675	2	Y	17	20	1			38
									19	9									
02	307916	X	281216	-0-		-26700	-0-		8	1	281186	2	Y	20	23	1			35
									22	9									
03	340907	X	289835	-0-		-51072	-0-		8	1	289802	2	Y	23	27	1			31
									25	9									
04	329910	X	263667	-0-		-66243	-0-		8	1	263636	2	Y	21					52
									23	9									
05	340907	X	259873	-0-		-81034	-0-		8	1	259852	2	Y	12	29	1			35
									13	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
WOOLWORTH HV H WELL #: 8HH RRCID -> 296454 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11615 - 23142

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	748495	X	457863	-0-		-290632	-0-		12	1	457815	2	Y	33	30	1	9	8	60
									36	9									
01	646319	X	428658	-0-		-217661	-0-		8	1	428618	2	Y	29	30	1	12	8	47
									32	9									
02	467768	X	364090	-0-		-103678	-0-		9	1	364044	2	Y	34	29	1	15	8	37
									37	9									
03	517886	X	377151	-0-		-140735	-0-		10	1	377116	2	Y	23	30	1	1	8	29
									25	9									
04	473520	X	342707	-0-		-130813	-0-		10	1	342674	2	Y	21	2	8			48
									23	9									
05	457870	X	337534	-0-		-120336	-0-		10	1	337512	2	Y	11	27	1			32
									12	9									

PARKER NO. 1 HV B WELL #: 21HH RRCID -> 296466 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11332 - 22189

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	443579	X	364685	-0-		-78894	-0-		97	1	363734	2	Y	776	740	1	31	8	140
									854	9									
01	321384	X	321384	-0-		-0-	-0-		95	1	320584	2	Y	641	668	1	21	8	92
									705	9									
02	263683	X	263683	-0-		-0-	-0-		75	1	262897	2	Y	646	586	1	29	8	123
									711	9									
03	356376	X	265470	-0-		-90906	-0-		78	1	264863	2	Y	481	488	1	19	8	97
									529	9									
04	344880	X	238104	-0-		-106776	-0-		76	1	237496	2	Y	484	435	1	6	8	140
									532	9									
05	356376	X	229294	-0-		-127082	-0-		76	1	228770	2	Y	407	431	1	12	8	104
									448	9									

PARKER NO. 1 HV A WELL #: 20HH RRCID -> 296544 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11434 - 22337

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	474145	X	393349	-0-		-80796	-0-		106	1	392342	2	Y	819	802	1	23	8	149
									901	9									
01	359559	X	359559	-0-		-0-	-0-		106	1	358680	2	Y	703	734	1	16	8	102
									773	9									
02	291334	X	291334	-0-		-0-	-0-		83	1	290484	2	Y	697	642	1	22	8	135
									767	9									
03	408456	X	290491	-0-		-117965	-0-		85	1	289838	2	Y	516	530	1	16	8	105
									568	9									
04	395280	X	261066	-0-		-134214	-0-		83	1	260407	2	Y	524	472	1	5	8	152
									576	9									
05	393359	X	253622	-0-		-139737	-0-		85	1	253050	2	Y	443	471	1	10	8	114
									487	9									

PARKER NO. 1 HV D WELL #: 23HH RRCID -> 296648 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11339 - 22266

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	458242	X	382007	-0-		-76235	-0-		102	1	381070	2	Y	759	733	1	28	8	137
									835	9									
01	337673	X	337673	-0-		-0-	-0-		101	1	336880	2	Y	629	657	1	18	8	91
									692	9									
02	280778	X	280778	-0-		-0-	-0-		81	1	279993	2	Y	640	583	1	25	8	123
									704	9									
03	319796	X	280342	-0-		-39454	-0-		83	1	279736	2	Y	475	484	1	18	8	96
									523	9									
04	309480	X	248937	-0-		-60543	-0-		80	1	248336	2	Y	474	427	1	5	8	138
									521	9									
05	319796	X	242205	-0-		-77591	-0-		81	1	241684	2	Y	400	425	1	10	8	103
									440	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					37
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					37
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	202	2	20	9	N	18					55
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					55

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	2108	N	1927	-0-	-181	-0-	1927	2			N	-0-					28
01	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1971	2			N	-0-					28
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					28
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					28
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TALLY-DEGA 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 297209 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 11438 PERF.11663 - 22399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN		462408	-0-	462408	497335	462384	2	24	9	Y	22	22	8			-0-
07	SHUT IN		541914	-0-	541914	1039249	541872	2	42	9	Y	38	38	8			-0-
08	1546714	X	507465	-0-	-1039249	-0-	507453	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
09	593490	X	371515	-0-	-221975	-0-	371418	2	97	9	Y	88	47	8			41
10	613273	X	401144	-0-	-212129	-0-	401034	2	110	9	Y	100	73	8			68
11	593490	X	392290	-0-	-201200	-0-	392148	2	142	9	Y	129	121	8			76
12	541911	X	370368	-0-	-171543	-0-	370258	2	110	9	Y	100	65	8			111
*01	507470	X	297498	-0-	-209972	-0-	297406	2	92	9	Y	84	95	1	53	8	48
02	350392	X	-0-	-0-	-350392	-0-					Y	-0-					48
03	387934	X	-0-	-0-	-387934	-0-					Y	-0-					48
*04	375420	X	257509	-0-	-117911	-0-	257440	2	69	9	Y	63	53	8			58
05	370357	X	264131	-0-	-106226	-0-	264066	2	65	9	Y	59	46	8			71

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
TALLY-DEGA 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 297291 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11851 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN		455680	-0-	455680	482622	455656	2	24	9	Y	22	22	8			-0-
07	SHUT IN		527156	-0-	527156	1009778	527117	2	39	9	Y	35	35	8			-0-
08	1487981	X	478203	-0-	-1009778	-0-	478191	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
09	504660	X	410044	-0-	-94616	-0-	409932	2	112	9	Y	102	33	8			69
10	521482	X	403049	-0-	-118433	-0-	402933	2	116	9	Y	105	95	8			79
11	504660	X	362267	-0-	-142393	-0-	362142	2	125	9	Y	114	114	8			79
*12	527155	X	333923	-0-	-193232	-0-	333825	2	98	9	Y	89	60	8			100
*01	478206	X	262791	-0-	-215415	-0-	262708	2	83	9	Y	75	85	1	47	8	42
02	304612	X	-0-	-0-	-304612	-0-					Y	-0-					42
03	337249	X	-0-	-0-	-337249	-0-					Y	-0-					42
*04	326370	X	310933	-0-	-15437	-0-	310850	2	83	9	Y	75	48	8			69
05	333932	X	297085	-0-	-36847	-0-	297011	2	74	9	Y	67	55	8			81

TALLY-DEGA-DELCIA YOUNG 7 (AW) WELL #: 7H RRCID -> 299345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		273392	-0-	273392	273392	273392	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		506774	-0-	506774	780166	506741	2	33	9	Y	30					30

TALLY-DEGA 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 299412 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 11558 PERF.11652 - 22108

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		234159	-0-	234159	234159	234159	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		406972	-0-	406972	641131	406940	2	32	9	Y	29					29

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: RRCID -> 296223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11515 - 20163

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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

12	465	N	394	-0-	-71	-0-	55	1	339	2	N	-0-					-0-
01	465	N	180	-0-	-285	-0-	25	1	155	2	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	37	1	234	2	N	-0-					-0-
03	403	N	110	-0-	-293	-0-	16	1	94	2	N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	28	1	171	2	N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	50	1	313	2	N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					23
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2347	2	1	9	N	1	1	8			23
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2215	2	63	9	N	57					80
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2503	2	14	9	N	13	66	1			27
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					27
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

12	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					23
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					23
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					23
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					23
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					23
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					23

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1236	2			N	-0-					30
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	N	1	1	8			30
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					30
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					30
04	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	1306	2	52	9	N	47					77
05	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	1271	2			N	-0-					77

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-

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-

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					40
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					40
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					40
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					40
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					40
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	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
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-

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836

12	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	10	1	8922	2	N	-0-					-0-
01	41230	X	10012	-0-	-31218	-0-	12	1	9999	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	37240	X	8992	-0-	-28248	-0-	13	1	8979	2	N	-0-					-0-
03	41230	X	10518	-0-	-30712	-0-	16	1	10502	2	N	-0-					-0-
04	17370	X	10598	-0-	-6772	-0-	18	1	10580	2	N	-0-					-0-
05	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	20	1	10363	2	N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

12	3069	X	2780	-0-	-289	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2589	-0-	-232	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	1467	-0-	-1053	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	1171	-0-	-1619	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2679	-0-	-111	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

12	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	13451	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	12085	-0-	-2640	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	10337	-0-	-2963	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	11161	-0-	-3564	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	11314	-0-	-2156	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	11897	-0-	-1557	-0-	11897	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3384	-0-	-305	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3229	-0-	-103	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2661	-0-	-1028	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
04	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
05	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	16671	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5097	-0-	-483	-0-	5097	2			N	-0-					20
01	5580	X	3615	-0-	-1965	-0-	3615	2			N	-0-					20
02	4984	X	2983	-0-	-2001	-0-	2983	2			N	-0-					20
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					20
04	5130	X	4966	-0-	-164	-0-	4966	2			N	-0-					20
05	5084	X	4884	-0-	-200	-0-	4884	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	4557	X	3476	-0-	-1081	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3411	-0-	-1425	-0-	3411	2			N	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			Y	-0-					-0-
01	6417	X	6383	-0-	-34	-0-	6382	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	5796	X	5486	-0-	-310	-0-	5486	2			Y	-0-					-0-
03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			Y	-0-					-0-
04	6180	X	5838	-0-	-342	-0-	5838	2			Y	-0-					-0-
05	6386	X	6325	-0-	-61	-0-	6325	2			Y	-0-					-0-

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	6479	X	6068	-0-	-411	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5758	-0-	-721	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5206	-0-	-590	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5826	-0-	-591	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5566	-0-	-524	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5685	-0-	-391	-0-	5685	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3276	-0-	-103	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
04	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
05	23946	X	23946	-0-	-0-	-0-	23946	2			N	-0-					-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	2905	-0-	-1249	-0-	2905	2			N	-0-					20
01	4154	X	2977	-0-	-1177	-0-	2977	2			N	-0-					20
02	3752	X	2542	-0-	-1210	-0-	2542	2			N	-0-					20
03	3813	X	2647	-0-	-1166	-0-	2647	2			N	-0-					20
04	3060	X	2316	-0-	-744	-0-	2316	2			N	-0-					20
05	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	2790	2			N	-0-					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352																	
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4453	-0-	-197	-0-	4452	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4200	X	4023	-0-	-177	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4437	-0-	-275	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4406	-0-	-154	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4436	-0-	-276	-0-	4436	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	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	166	1	10699	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	10013	-0-	-806	-0-	167	1	9845	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9772	X	8474	-0-	-1298	-0-	145	1	8329	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	8312	-0-	-2507	-0-	147	1	8162	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	10470	X	6564	-0-	-3906	-0-	103	1	6461	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	7179	-0-	-3640	-0-	120	1	7059	2	N	-0-					-0-
YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752																	
12	5952	X	2443	-0-	-3509	-0-	666	1	1777	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	3370	-0-	-2582	-0-	733	1	2637	2	Y	-0-					-0-
02	5376	X	3727	-0-	-1649	-0-	734	1	2993	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	1020	-0-	-4746	-0-	182	1	838	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965																	
12	9672	X	9252	-0-	-420	-0-	325	1	8924	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	9424	X	8376	-0-	-1048	-0-	312	1	8061	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	8288	X	7994	-0-	-294	-0-	284	1	7707	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	9238	X	8669	-0-	-569	-0-	314	1	8337	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
04	8940	X	8354	-0-	-586	-0-	306	1	8045	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	9238	X	8300	-0-	-938	-0-	317	1	7980	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832																	
12	3503	X	2546	-0-	-957	-0-	355	1	2191	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	2578	-0-	-925	-0-	362	1	2216	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2362	-0-	-802	-0-	321	1	2041	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2444	-0-	-470	-0-	345	1	2099	2	Y	-0-					-0-
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	398	1	2396	2	Y	-0-					-0-
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	388	1	2442	2	Y	-0-					-0-
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090																	
12	5766	X	2409	-0-	-3357	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
01	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
02	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	12435	2			N	-0-					-0-
03	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
04	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
05	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	6742	-0-	-2744	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6137	-0-	-1272	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6317	-0-	-235	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
03	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
04	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6586	-0-	-420	-0-	6586	2			N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1050	-0-	-1120	-0-	146	1	904	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1841	-0-	-329	-0-	258	1	1583	2	Y	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	227	1	1446	2	Y	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	219	1	1329	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	996	-0-	-774	-0-	142	1	854	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	239	1	1503	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	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	492	1	4123	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4314	-0-	-367	-0-	468	1	3846	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4008	-0-	-724	-0-	443	1	3565	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	955	-0-	-4284	-0-	99	1	856	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	10175	-0-	-768	-0-	527	1	9648	2	Y	-0-					-0-
01	10447	X	10082	-0-	-365	-0-	570	1	9511	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9520	X	9030	-0-	-490	-0-	496	1	8534	2	Y	-0-					-0-
03	10540	X	9987	-0-	-553	-0-	524	1	9463	2	Y	-0-					-0-
04	10200	X	9432	-0-	-768	-0-	546	1	8886	2	Y	-0-					-0-
05	10168	X	9758	-0-	-410	-0-	543	1	9215	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	6976	-0-	-681	-0-	744	1	6232	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	6987	-0-	-546	-0-	758	1	6229	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	5996	-0-	-808	-0-	663	1	5333	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	1351	-0-	-5996	-0-	141	1	1210	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	7987	-0-	-476	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	6999	-0-	-1309	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
03	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7279	-0-	-461	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7212	-0-	-1375	-0-	7212	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

12	4030	X	3714	-0-	-316	-0-	192	1	3522	2	Y	-0-			-0-
01	4030	X	3568	-0-	-462	-0-	202	1	3366	2	Y	-0-			-0-
02	3304	X	3119	-0-	-185	-0-	171	1	2948	2	Y	-0-			-0-
03	3720	X	3523	-0-	-197	-0-	185	1	3338	2	Y	-0-			-0-
04	3600	X	3383	-0-	-217	-0-	196	1	3187	2	Y	-0-			-0-
05	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	201	1	3411	2	Y	-0-			-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

12	4092	X	2508	-0-	-1584	-0-	684	1	1824	2	Y	-0-			-0-
01	4092	X	3029	-0-	-1063	-0-	659	1	2370	2	Y	-0-			-0-
02	3696	X	3142	-0-	-554	-0-	618	1	2524	2	Y	-0-			-0-
03	3844	X	619	-0-	-3225	-0-	110	1	509	2	Y	-0-			-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-			-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-			-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

12	3627	X	3211	-0-	-416	-0-	3211	2			N	-0-			-0-
01	3627	X	2872	-0-	-755	-0-	2872	2			N	-0-			-0-
02	3192	X	2586	-0-	-606	-0-	2586	2			N	-0-			-0-
03	3534	X	2229	-0-	-1305	-0-	2229	2			N	-0-			-0-
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-			-0-
05	3224	X	2414	-0-	-810	-0-	2414	2			N	-0-			-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11433 - 17302

12	86848	X	86848	-0-	-0-	-0-	93	1	86755	2	N	-0-			-0-
01	84905	X	84905	-0-	-0-	-0-	93	1	84812	2	N	-0-			-0-
02	71685	X	71685	-0-	-0-	-0-	84	1	71601	2	N	-0-			-0-
03	86862	X	74643	-0-	-12219	-0-	93	1	74550	2	N	-0-			-0-
04	84060	X	71938	-0-	-12122	-0-	90	1	71848	2	N	-0-			-0-
05	86862	X	71042	-0-	-15820	-0-	36	1	71006	2	N	-0-			-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

12	28706	X	25312	-0-	-3394	-0-	27	1	25285	2	N	-0-			-0-
01	28706	X	22650	-0-	-6056	-0-	27	1	22623	2	N	-0-			-0-
02	25928	X	17334	-0-	-8594	-0-	25	1	17309	2	N	-0-			-0-
03	28675	X	17593	-0-	-11082	-0-	27	1	17566	2	N	-0-			-0-
04	24960	X	15018	-0-	-9942	-0-	26	1	14992	2	N	-0-			-0-
05	25327	X	14219	-0-	-11108	-0-	27	1	14192	2	N	-0-			-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

12	3441	X	3259	-0-	-182	-0-	3259	2			N	-0-			-0-
01	3441	X	3093	-0-	-348	-0-	3093	2			N	-0-			-0-
02	3108	X	2496	-0-	-612	-0-	2496	2			N	-0-			-0-
03	3441	X	2501	-0-	-940	-0-	2501	2			N	-0-			-0-
04	3330	X	2498	-0-	-832	-0-	2498	2			N	-0-			-0-
05	3255	X	2292	-0-	-963	-0-	2292	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	1999	-0-	-419	-0-	91	1	1908	2	N	-0-					37
01	2387	X	1701	-0-	-686	-0-	80	1	1621	2	N	-0-					37
02	1932	N	1420	-0-	-512	-0-	62	1	1358	2	N	-0-					37
03	1984	N	1611	-0-	-373	-0-	69	1	1511	2	N	28					65
							31	9									
04	1650	N	1302	-0-	-348	-0-	57	1	1245	2	N	-0-					65
05	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	59	1	1400	2	N	-0-					65

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	9393	X	6503	-0-	-2890	-0-	6503	2			N	-0-					20
01	9393	X	6182	-0-	-3211	-0-	6182	2			N	-0-					20
02	8484	X	6531	-0-	-1953	-0-	6531	2			N	-0-					20
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					20
04	6300	X	6244	-0-	-56	-0-	6244	2			N	-0-					20
05	7223	X	5867	-0-	-1356	-0-	5867	2			N	-0-					20

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15438	X	14442	-0-	-996	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	11906	-0-	-3532	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	3370	-0-	-10574	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	5254	-0-	-10184	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	8604	-0-	-6336	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	10747	-0-	-3699	-0-	10747	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25978	X	16201	-0-	-9777	-0-	16201	2			N	-0-					3
01	23281	X	18753	-0-	-4528	-0-	18753	2			N	-0-					3
02	17220	X	17162	-0-	-58	-0-	17162	2			N	-0-					3
03	18073	X	17391	-0-	-682	-0-	17391	2			N	-0-					3
04	18150	X	16082	-0-	-2068	-0-	16082	2			N	-0-					3
05	19003	X	16579	-0-	-2424	-0-	16579	2			N	-0-					3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48546	X	40703	-0-	-7843	-0-	40703	2			N	-0-					-0-
01	48546	X	37132	-0-	-11414	-0-	37132	2			N	-0-					-0-
02	43848	X	36481	-0-	-7367	-0-	36481	2			N	-0-					-0-
03	47988	X	38882	-0-	-9106	-0-	38882	2			N	-0-					-0-
04	41190	X	33646	-0-	-7544	-0-	33646	2			N	-0-					-0-
05	40703	X	31849	-0-	-8854	-0-	31849	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	32998	X	32998	-0-	-0-	-0-	64	1	32934	2	Y	-0-					-0-
01	41788	X	30975	-0-	-10813	-0-	63	1	30912	2	Y	-0-					-0-
02	37744	X	27649	-0-	-10095	-0-	58	1	27591	2	Y	-0-					-0-
03	41788	X	25834	-0-	-15954	-0-	58	1	25776	2	Y	-0-					-0-
04	37710	X	29209	-0-	-8501	-0-	57	1	29152	2	Y	-0-					-0-
05	32984	X	29601	-0-	-3383	-0-	54	1	29547	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

12	45849	X	28193	-0-	-17656	-0-	28193	2			Y	-0-					-0-
01	33697	X	27852	-0-	-5845	-0-	27852	2			Y	-0-					-0-
02	28588	X	23255	-0-	-5333	-0-	23255	2			Y	-0-					-0-
03	29760	X	21482	-0-	-8278	-0-	21482	2			Y	-0-					-0-
04	27870	X	21532	-0-	-6338	-0-	21532	2			Y	-0-					-0-
05	28179	X	23774	-0-	-4405	-0-	23774	2			Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

12	35371	X	31657	-0-	-3714	-0-	31657	2			Y	-0-					-0-
01	34224	X	31166	-0-	-3058	-0-	31166	2			Y	-0-					-0-
02	30884	X	27244	-0-	-3640	-0-	27244	2			Y	-0-					-0-
03	33077	X	28594	-0-	-4483	-0-	28594	2			Y	-0-					-0-
04	30960	X	28266	-0-	-2694	-0-	28266	2			Y	-0-					-0-
05	31651	X	28659	-0-	-2992	-0-	28659	2			Y	-0-					-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245

12	82008	X	82008	-0-	-0-	-0-	87	1	81921	2	N	-0-					-0-
01	71445	X	71445	-0-	-0-	-0-	85	1	71356	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	52948	X	51590	-0-	-1358	-0-	74	1	51516	2	N	-0-					-0-
03	58621	X	52333	-0-	-6288	-0-	81	1	52252	2	N	-0-					-0-
04	56730	X	44453	-0-	-12277	-0-	76	1	44377	2	N	-0-					-0-
05	58621	X	41346	-0-	-17275	-0-	78	1	41268	2	N	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355

12	73042	X	73042	-0-	-0-	-0-	63	1	72979	2	Y	-0-					-0-
01	80445	X	62010	-0-	-18435	-0-	60	1	61950	2	Y	-0-					-0-
02	72660	X	51788	-0-	-20872	-0-	54	1	51734	2	Y	-0-					-0-
03	80445	X	53201	-0-	-27244	-0-	59	1	53142	2	Y	-0-					-0-
04	70680	X	49022	-0-	-21658	-0-	58	1	48964	2	Y	-0-					-0-
05	73036	X	48356	-0-	-24680	-0-	61	1	48295	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 05/31/2020 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65007	X	63289	-0-	-1718	-0-	55	1	63234	2	Y	-0-					-0-
01	65007	X	64983	-0-	-24	-0-	63	1	64920	2	Y	-0-					-0-
02	63336	X	57758	-0-	-5578	-0-	60	1	57698	2	Y	-0-					-0-
03	70122	X	59200	-0-	-10922	-0-	66	1	59134	2	Y	-0-					-0-
04	67860	X	52534	-0-	-15326	-0-	62	1	52472	2	Y	-0-					-0-
05	64976	X	50798	-0-	-14178	-0-	64	1	50734	2	Y	-0-					-0-

STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40114	X	28450	-0-	-11664	-0-	28449	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	37634	X	30236	-0-	-7398	-0-	30234	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	31444	X	26821	-0-	-4623	-0-	26820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	32922	X	31596	-0-	-1326	-0-	31589	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	31050	X	29540	-0-	-1510	-0-	29539	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	30225	X	27776	-0-	-2449	-0-	27775	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11546 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39339	X	36909	-0-	-2430	-0-	63	1	36846	2	Y	-0-					-0-
01	38719	X	35181	-0-	-3538	-0-	68	1	35113	2	Y	-0-					-0-
02	35448	X	31134	-0-	-4314	-0-	63	1	31071	2	Y	-0-					-0-
03	39246	X	32826	-0-	-6420	-0-	71	1	32755	2	Y	-0-					-0-
04	37980	X	31137	-0-	-6843	-0-	70	1	31067	2	Y	-0-					-0-
05	36921	X	31302	-0-	-5619	-0-	73	1	31229	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	68307	X	68307	-0-	-0-	-0-	117	1	68190	2	Y	-0-					-0-
01	57553	X	57553	-0-	-0-	-0-	111	1	57442	2	Y	-0-					-0-
02	48282	X	48282	-0-	-0-	-0-	98	1	48184	2	Y	-0-					-0-
03	68293	X	50210	-0-	-18083	-0-	109	1	50101	2	Y	-0-					-0-
04	66090	X	46684	-0-	-19406	-0-	105	1	46579	2	Y	-0-					-0-
05	68293	X	47440	-0-	-20853	-0-	110	1	47330	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	72075	X	56485	-0-	-15590	-0-	598	1	55887	2	Y	-0-					-0-
01	72075	X	60195	-0-	-11880	-0-	659	1	59536	2	Y	-0-					-0-
02	64428	X	54457	-0-	-9971	-0-	595	1	53862	2	Y	-0-					-0-
03	70339	X	56792	-0-	-13547	-0-	637	1	56155	2	Y	-0-					-0-
04	66510	X	43768	-0-	-22742	-0-	361	1	43407	2	Y	-0-					-0-
05	60295	X	-0-	-0-	-60295	-0-					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	76229	X	49279	-0-	-26950	-0-	522	1	48757	2	Y	-0-					-0-
01	76229	X	53103	-0-	-23126	-0-	581	1	52522	2	Y	-0-					-0-
02	61516	X	47971	-0-	-13545	-0-	525	1	47446	2	Y	-0-					-0-
03	61070	X	50175	-0-	-10895	-0-	563	1	49612	2	Y	-0-					-0-
04	56430	X	38714	-0-	-17716	-0-	319	1	38395	2	Y	-0-					-0-
05	53103	X	-0-	-0-	-53103	-0-					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	60600	X	60600	-0-	-0-	-0-	104	1	60496	2	Y	-0-					-0-
01	56172	X	50846	-0-	-5326	-0-	98	1	50748	2	Y	-0-					-0-
02	50736	X	43747	-0-	-6989	-0-	89	1	43658	2	Y	-0-					-0-
03	60605	X	47260	-0-	-13345	-0-	102	1	47158	2	Y	-0-					-0-
04	58650	X	43807	-0-	-14843	-0-	98	1	43709	2	Y	-0-					-0-
05	60605	X	44398	-0-	-16207	-0-	103	1	44295	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 #: 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	107384	X	100552	-0-	-6832	-0-	100552	2			Y	-0-					-0-
01	116002	X	107445	-0-	-8557	-0-	107445	2			Y	-0-					-0-
02	104776	X	65387	-0-	-39389	-0-	65387	2			Y	-0-					-0-
03	116002	X	76319	-0-	-39683	-0-	76319	2			Y	-0-					-0-
04	109440	X	72170	-0-	-37270	-0-	72170	2			Y	-0-					-0-
05	107446	X	70881	-0-	-36565	-0-	70881	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	104749	X	78070	-0-	-26679	-0-	78070	2			Y	-0-					-0-
01	83948	X	64805	-0-	-19143	-0-	64805	2			Y	-0-					-0-
02	81340	X	52673	-0-	-28667	-0-	52673	2			Y	-0-					-0-
03	90055	X	51240	-0-	-38815	-0-	51240	2			Y	-0-					-0-
04	87150	X	45108	-0-	-42042	-0-	45108	2			Y	-0-					-0-
05	78058	X	42989	-0-	-35069	-0-	42989	2			Y	-0-					-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96038	X	88209	-0-	-7829	-0-	88209	2			Y	-0-					-0-
01	103912	X	84402	-0-	-19510	-0-	84402	2			Y	-0-					-0-
02	93856	X	72275	-0-	-21581	-0-	72275	2			Y	-0-					-0-
03	103912	X	76332	-0-	-27580	-0-	76332	2			Y	-0-					-0-
04	88950	X	70359	-0-	-18591	-0-	70359	2			Y	-0-					-0-
05	88195	X	73880	-0-	-14315	-0-	73880	2			Y	-0-					-0-

TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56761	X	-0-	-0-	-56761	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118722	X	118722	-0-	-0-	-0-	310	1	118412	2	Y	-0-					-0-
01	105002	X	105002	-0-	-0-	-0-	310	1	104692	2	Y	-0-					-0-
02	79107	X	79107	-0-	-0-	-0-	280	1	78827	2	Y	-0-					-0-
03	118730	X	83315	-0-	-35415	-0-	310	1	83005	2	Y	-0-					-0-
04	114900	X	77268	-0-	-37632	-0-	300	1	76968	2	Y	-0-					-0-
05	118730	X	75216	-0-	-43514	-0-	310	1	74906	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89807	X	71405	-0-	-18402	-0-	71405	2			Y	-0-					-0-
01	82522	X	69611	-0-	-12911	-0-	69611	2			Y	-0-					-0-
02	73136	X	61532	-0-	-11604	-0-	61532	2			Y	-0-					-0-
03	76787	X	38266	-0-	-38521	-0-	38266	2			Y	-0-					-0-
04	71490	X	42111	-0-	-29379	-0-	42111	2			Y	-0-					-0-
05	71393	X	35833	-0-	-35560	-0-	35833	2			Y	-0-					-0-

COLDA FARMS GU WELL #: 1H RRCID -> 289790 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11563 - 21883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108624	X	36384	-0-	-72240	-0-	249	1	36135	2	N	-0-					-0-
01	104532	X	-0-	-0-	-104532	-0-					N	-0-					-0-
02	94136	X	21318	-0-	-72818	-0-	211	1	21107	2	N	-0-					-0-
03	101587	X	9625	-0-	-91962	-0-	107	1	9518	2	N	-0-					-0-
04	88980	X	559	-0-	-88421	-0-	7	1	552	2	N	-0-					-0-
05	36394	X	-0-	-0-	-36394	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LAWLESS GU WELL #: 1H RRCID -> 289935 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11751 - 22263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	72633	X	33683	-0-	-38950	-0-	231	1	33452	2	N	-0-			-0-
01	43772	X	9722	-0-	-34050	-0-	40	1	9682	2	N	-0-			-0-
02	91666	X	91666	-0-	-0-	-0-	909	1	90757	2	N	-0-			-0-
03	101695	X	101695	-0-	-0-	-0-	1133	1	100562	2	N	-0-			-0-
04	90058	X	90058	-0-	-0-	-0-	1193	1	88865	2	N	-0-			-0-
05	101494	X	85027	-0-	-16467	-0-	1240	1	83787	2	N	-0-			-0-

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11458 - 22955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		42378	-0-	42378	92596	331	1	42047	2	Y	-0-			-0-
01	92596	X	-0-	-0-	-92596	-0-					Y	-0-			-0-
02	55329	X	55329	-0-	-0-	-0-	218	1	55111	2	Y	-0-			-0-
03	49166	X	20884	-0-	-28282	-0-	85	1	20799	2	Y	-0-			-0-
04	103833	X	103833	-0-	-0-	-0-	404	1	103429	2	Y	-0-			-0-
05	91631	X	91631	-0-	-0-	-0-	199	1	91432	2	Y	-0-			-0-

LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11366 - 21187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	78957	X	64273	-0-	-14684	-0-	286	1	63987	2	Y	-0-			-0-
01	74772	X	60885	-0-	-13887	-0-	272	1	60613	2	Y	-0-			-0-
02	65716	X	52489	-0-	-13227	-0-	256	1	52233	2	Y	-0-			-0-
03	68169	X	55528	-0-	-12641	-0-	281	1	55247	2	Y	-0-			-0-
04	63480	X	52860	-0-	-10620	-0-	277	1	52583	2	Y	-0-			-0-
05	64263	X	NO RPT	-0-	-64263	-0-					Y	NO RPT			-0-

FURRH-FINDLEY-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290198 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11288 - 21563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	243629	X	66599	-0-	-177030	-0-	520	1	66079	2	Y	-0-			-0-
01	243629	X	23671	-0-	-219958	-0-	349	1	23322	2	Y	-0-			-0-
02	214676	X	175384	-0-	-39292	-0-	691	1	174693	2	Y	-0-			-0-
03	214148	X	160265	-0-	-53883	-0-	649	1	159616	2	Y	-0-			-0-
04	158550	X	117323	-0-	-41227	-0-	456	1	116867	2	Y	-0-			-0-
05	194184	X	129409	-0-	-64775	-0-	281	1	129128	2	Y	-0-			-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290199 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11766 - 21630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	63240	X	53268	-0-	-9972	-0-	237	1	53031	2	Y	-0-			-0-
01	63240	X	57078	-0-	-6162	-0-	255	1	56823	2	Y	-0-			-0-
02	55916	X	48630	-0-	-7286	-0-	237	1	48393	2	Y	-0-			-0-
03	61566	X	51727	-0-	-9839	-0-	262	1	51465	2	Y	-0-			-0-
04	55230	X	48641	-0-	-6589	-0-	255	1	48386	2	Y	-0-			-0-
05	57071	X	NO RPT	-0-	-57071	-0-					Y	NO RPT			-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 2H RRCID -> 290310 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11693 - 22825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	111104	X	88671	-0-	-22433	-0-	172	1	88499	2	Y	-0-			-0-
01	105493	X	85681	-0-	-19812	-0-	173	1	85508	2	Y	-0-			-0-
02	94332	X	74406	-0-	-19926	-0-	155	1	74251	2	Y	-0-			-0-
03	98239	X	78448	-0-	-19791	-0-	177	1	78271	2	Y	-0-			-0-
04	88710	X	88107	-0-	-603	-0-	171	1	87936	2	Y	-0-			-0-
05	99709	X	99709	-0-	-0-	-0-	182	1	99527	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	123163	X	85172	-0-	-37991	-0-	619	1	84553	2	Y	-0-			-0-
01	123163	X	86301	-0-	-36862	-0-	616	1	85685	2	Y	-0-			-0-
02	111244	X	83442	-0-	-27802	-0-	570	1	82872	2	Y	-0-			-0-
03	91915	X	91915	-0-	-0-	-0-	620	1	91295	2	Y	-0-			-0-
04	83520	X	59700	-0-	-23820	-0-	539	1	59161	2	Y	-0-			-0-
05	92380	X	-0-	-0-	-92380	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	122915	X	85576	-0-	-37339	-0-	621	1	84955	2	Y	-0-					-0-
01	95480	X	87346	-0-	-8134	-0-	624	1	86722	2	Y	-0-					-0-
02	86240	X	80574	-0-	-5666	-0-	550	1	80024	2	Y	-0-					-0-
03	95480	X	85919	-0-	-9561	-0-	580	1	85339	2	Y	-0-					-0-
04	84540	X	55543	-0-	-28997	-0-	501	1	55042	2	Y	-0-					-0-
05	89218	X	-0-	-0-	-89218	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 7H RRCID -> 290579 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11674 - 21407

12	101990	X	84761	-0-	-17229	-0-	174	1	84587	2	Y	-0-					-0-
01	98053	X	81080	-0-	-16973	-0-	176	1	80904	2	Y	-0-					-0-
02	87444	X	72266	-0-	-15178	-0-	158	1	72108	2	Y	-0-					-0-
03	93403	X	77447	-0-	-15956	-0-	181	1	77266	2	Y	-0-					-0-
04	86490	X	72126	-0-	-14364	-0-	179	1	71947	2	Y	-0-					-0-
05	84754	X	71042	-0-	-13712	-0-	185	1	70857	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 9H RRCID -> 290587 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11747 - 19809

12	109905	X	109905	-0-	-0-	-0-	95	1	109810	2	Y	-0-					-0-
01	94115	X	94115	-0-	-0-	-0-	91	1	94024	2	Y	-0-					-0-
02	105644	X	76698	-0-	-28946	-0-	79	1	76619	2	Y	-0-					-0-
03	116963	X	79334	-0-	-37629	-0-	88	1	79246	2	Y	-0-					-0-
04	113190	X	72996	-0-	-40194	-0-	86	1	72910	2	Y	-0-					-0-
05	109895	X	69574	-0-	-40321	-0-	87	1	69487	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 4H RRCID -> 290594 COMPL. DATE 01/06/2024 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11615 - 21691

12	77345	X	70646	-0-	-6699	-0-	145	1	70501	2	Y	-0-					-0-
01	76632	X	68945	-0-	-7687	-0-	149	1	68796	2	Y	-0-					-0-
02	69216	X	60069	-0-	-9147	-0-	132	1	59937	2	Y	-0-					-0-
03	75578	X	64177	-0-	-11401	-0-	150	1	64027	2	Y	-0-					-0-
04	73140	X	59692	-0-	-13448	-0-	148	1	59544	2	Y	-0-					-0-
05	70649	X	59974	-0-	-10675	-0-	156	1	59818	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 5H RRCID -> 290595 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11572 - 21181

12	91706	X	91706	-0-	-0-	-0-	188	1	91518	2	Y	-0-					-0-
01	85064	X	78714	-0-	-6350	-0-	171	1	78543	2	Y	-0-					-0-
02	76300	X	66751	-0-	-9549	-0-	146	1	66605	2	Y	-0-					-0-
03	91698	X	70155	-0-	-21543	-0-	164	1	69991	2	Y	-0-					-0-
04	88740	X	64942	-0-	-23798	-0-	161	1	64781	2	Y	-0-					-0-
05	91698	X	65222	-0-	-26476	-0-	169	1	65053	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290918 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10321 PERF.11496 - 19489

12	87234	X	69338	-0-	-17896	-0-	403	1	68935	2	Y	-0-					-0-
01	82770	X	66594	-0-	-16176	-0-	401	1	66193	2	Y	-0-					-0-
02	64540	X	57410	-0-	-7130	-0-	371	1	57039	2	Y	-0-					-0-
03	71455	X	60562	-0-	-10893	-0-	410	1	60152	2	Y	-0-					-0-
04	67110	X	56201	-0-	-10909	-0-	100	1	56101	2	Y	-0-					-0-
05	69347	X	55796	-0-	-13551	-0-	103	1	55693	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 8H RRCID -> 290919 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 11303 PERF.12015 - 19575

12	88815	X	76850	-0-	-11965	-0-	66	1	76784	2	Y	-0-					-0-
01	87792	X	68381	-0-	-19411	-0-	66	1	68315	2	Y	-0-					-0-
02	83804	X	57433	-0-	-26371	-0-	59	1	57374	2	Y	-0-					-0-
03	92783	X	59269	-0-	-33514	-0-	66	1	59203	2	Y	-0-					-0-
04	89790	X	54713	-0-	-35077	-0-	64	1	54649	2	Y	-0-					-0-
05	76849	X	53870	-0-	-22979	-0-	68	1	53802	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 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11449 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84103	X	62391	-0-	-21712	-0-	362	1	62029	2	Y	-0-					-0-
01	73470	X	58851	-0-	-14619	-0-	355	1	58496	2	Y	-0-					-0-
02	66360	X	49108	-0-	-17252	-0-	317	1	48791	2	Y	-0-					-0-
03	73470	X	52060	-0-	-21410	-0-	352	1	51708	2	Y	-0-					-0-
04	62820	X	47863	-0-	-14957	-0-	85	1	47778	2	Y	-0-					-0-
05	62403	X	47667	-0-	-14736	-0-	88	1	47579	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 6H RRCID -> 290924 COMPL. DATE 01/12/2024 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	96675	X	96675	-0-	-0-	-0-	199	1	96476	2	Y	-0-					-0-
01	77198	X	77198	-0-	-0-	-0-	167	1	77031	2	Y	-0-					-0-
02	67816	X	64156	-0-	-3660	-0-	141	1	64015	2	Y	-0-					-0-
03	96689	X	67295	-0-	-29394	-0-	157	1	67138	2	Y	-0-					-0-
04	93570	X	62324	-0-	-31246	-0-	155	1	62169	2	Y	-0-					-0-
05	96689	X	62345	-0-	-34344	-0-	162	1	62183	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 290928 COMPL. DATE 03/18/2023 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	81725	X	81725	-0-	-0-	-0-	475	1	81250	2	Y	-0-					-0-
01	80232	X	80232	-0-	-0-	-0-	484	1	79748	2	Y	-0-					-0-
02	70980	X	66939	-0-	-4041	-0-	432	1	66507	2	Y	-0-					-0-
03	81716	X	70702	-0-	-11014	-0-	478	1	70224	2	Y	-0-					-0-
04	79080	X	64593	-0-	-14487	-0-	115	1	64478	2	Y	-0-					-0-
05	81716	X	63680	-0-	-18036	-0-	118	1	63562	2	Y	-0-					-0-

FURRH-FINDLEY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291463 COMPL. DATE 04/22/2023 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	116620	X	116620	-0-	-0-	-0-	911	1	115709	2	Y	-0-					-0-
01	131009	X	131009	-0-	-0-	-0-	1931	1	129078	2	Y	-0-					-0-
02	140411	X	140411	-0-	-0-	-0-	554	1	139857	2	Y	-0-					-0-
03	128929	X	116670	-0-	-12259	-0-	472	1	116198	2	Y	-0-					-0-
04	126780	X	87994	-0-	-38786	-0-	342	1	87652	2	Y	-0-					-0-
05	155465	X	77610	-0-	-77855	-0-	168	1	77442	2	Y	-0-					-0-

FURRH-MIMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291464 COMPL. DATE 04/05/2023 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	94488	X	83802	-0-	-10686	-0-	377	1	83425	2	Y	-0-					-0-
01	93589	X	80355	-0-	-13234	-0-	334	1	80020	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	84532	X	70585	-0-	-13947	-0-	295	1	70290	2	Y	-0-					-0-
03	93589	X	74663	-0-	-18926	-0-	333	1	74330	2	Y	-0-					-0-
04	84390	X	68823	-0-	-15567	-0-	336	1	68487	2	Y	-0-					-0-
05	83793	X	68337	-0-	-15456	-0-	350	1	67987	2	Y	-0-					-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291465 COMPL. DATE 04/18/2023 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	124651	X	98479	-0-	-26172	-0-	443	1	98036	2	Y	-0-					-0-
01	124651	X	91040	-0-	-33611	-0-	379	1	90660	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	115108	X	77298	-0-	-37810	-0-	323	1	76975	2	Y	-0-					-0-
03	110577	X	80628	-0-	-29949	-0-	360	1	80268	2	Y	-0-					-0-
04	95310	X	73339	-0-	-21971	-0-	358	1	72981	2	Y	-0-					-0-
05	98487	X	72665	-0-	-25822	-0-	372	1	72293	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 03/15/2025 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	62589	X	-0-	-0-	-62589	-0-					Y	-0-					-0-
01	56420	X	-0-	-0-	-56420	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	77254	X	77254	-0-	-0-	-0-	313	1	76941	2	Y	-0-					-0-
04	112269	X	112269	-0-	-0-	-0-	436	1	111833	2	Y	-0-					-0-
05	97306	X	97306	-0-	-0-	-0-	211	1	97095	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	134261	X	45580	-0-	-88681	-0-	356	1	45224	2	Y	-0-					-0-
01	134261	X	-0-	-0-	-134261	-0-					Y	-0-					-0-
02	149968	X	76800	-0-	-73168	-0-	303	1	76497	2	Y	-0-					-0-
03	134788	X	116105	-0-	-18683	-0-	470	1	115634	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	99099	X	99099	-0-	-0-	-0-	385	1	98714	2	Y	-0-					-0-
05	95414	X	95414	-0-	-0-	-0-	207	1	95207	2	Y	-0-					-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291486 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11418 - 21758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114018	X	46228	-0-	-67790	-0-	361	1	45867	2	Y	-0-					-0-
01	82150	X	13555	-0-	-68595	-0-	200	1	13355	2	Y	-0-					-0-
02	120272	X	120272	-0-	-0-	-0-	474	1	119798	2	Y	-0-					-0-
03	121676	X	121676	-0-	-0-	-0-	492	1	121184	2	Y	-0-					-0-
04	96978	X	96978	-0-	-0-	-0-	377	1	96601	2	Y	-0-					-0-
05	110763	X	80211	-0-	-30552	-0-	174	1	80037	2	Y	-0-					-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291509 COMPL. DATE 09/12/2024 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	107074	X	93331	-0-	-13743	-0-	420	1	92911	2	Y	-0-					-0-
01	126833	X	126833	-0-	-0-	-0-	527	1	126305	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	120362	X	120362	-0-	-0-	-0-	503	1	119859	2	Y	-0-					-0-
03	122745	X	122745	-0-	-0-	-0-	547	1	122198	2	Y	-0-					-0-
04	110370	X	103643	-0-	-6727	-0-	506	1	103137	2	Y	-0-					-0-
05	114049	X	101100	-0-	-12949	-0-	518	1	100582	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	88536	X	77617	-0-	-10919	-0-	345	1	77272	2	Y	-0-					-0-
01	80360	X	80360	-0-	-0-	-0-	359	1	80001	2	Y	-0-					-0-
02	71792	X	66459	-0-	-5333	-0-	324	1	66135	2	Y	-0-					-0-
03	79484	X	71054	-0-	-8430	-0-	359	1	70695	2	Y	-0-					-0-
04	77760	X	65862	-0-	-11898	-0-	345	1	65517	2	Y	-0-					-0-
05	80352	X	NO RPT	-0-	-80352	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291732 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11731 - 22072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83860	X	83860	-0-	-0-	-0-	373	1	83487	2	Y	-0-					-0-
01	79431	X	79431	-0-	-0-	-0-	355	1	79076	2	Y	-0-					-0-
02	63364	X	61894	-0-	-1470	-0-	302	1	61592	2	Y	-0-					-0-
03	83855	X	66774	-0-	-17081	-0-	338	1	66436	2	Y	-0-					-0-
04	81150	X	61659	-0-	-19491	-0-	323	1	61336	2	Y	-0-					-0-
05	83855	X	NO RPT	-0-	-83855	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLEDO BEND (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291733 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11574 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114848	X	114848	-0-	-0-	-0-	645	1	114203	2	Y	-0-					-0-
01	86518	X	86518	-0-	-0-	-0-	647	1	85870	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	67844	X	67844	-0-	-0-	-0-	581	1	67263	2	Y	-0-					-0-
03	114855	X	69625	-0-	-45230	-0-	642	1	68983	2	Y	-0-					-0-
04	111150	X	63091	-0-	-48059	-0-	621	1	62470	2	Y	-0-					-0-
05	114855	X	62117	-0-	-52738	-0-	643	1	61474	2	Y	-0-					-0-

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291734 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 19763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105816	X	105816	-0-	-0-	-0-	595	1	105221	2	Y	-0-					-0-
01	79397	X	79397	-0-	-0-	-0-	593	1	78803	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	70028	X	62926	-0-	-7102	-0-	539	1	62387	2	Y	-0-					-0-
03	105803	X	64825	-0-	-40978	-0-	598	1	64227	2	Y	-0-					-0-
04	102390	X	58905	-0-	-43485	-0-	579	1	58326	2	Y	-0-					-0-
05	105803	X	57729	-0-	-48074	-0-	597	1	57132	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292241 COMPL. DATE 07/10/2024 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
12	109306	X	89364	-0-	-19942	-0-	154	1	89210	2	Y	-0-					-0-
01	109306	X	84995	-0-	-24311	-0-	163	1	84832	2	Y	-0-					-0-
02	96404	X	73787	-0-	-22617	-0-	150	1	73637	2	Y	-0-					-0-
03	104098	X	77623	-0-	-26475	-0-	168	1	77455	2	Y	-0-					-0-
04	95880	X	72689	-0-	-23191	-0-	163	1	72526	2	Y	-0-					-0-
05	89373	X	72814	-0-	-16559	-0-	169	1	72645	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292252 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11501 - 18492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91120	X	91120	-0-	-0-	-0-	157	1	90963	2	Y	-0-					-0-
01	76211	X	76211	-0-	-0-	-0-	146	1	76065	2	Y	-0-					-0-
02	61441	X	61441	-0-	-0-	-0-	125	1	61316	2	Y	-0-					-0-
03	91109	X	63168	-0-	-27941	-0-	137	1	63031	2	Y	-0-					-0-
04	88170	X	57836	-0-	-30334	-0-	130	1	57706	2	Y	-0-					-0-
05	91109	X	56866	-0-	-34243	-0-	132	1	56734	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292278 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11570 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99138	X	77637	-0-	-21501	-0-	133	1	77504	2	Y	-0-					-0-
01	93124	X	70962	-0-	-22162	-0-	136	1	70826	2	Y	-0-					-0-
02	81620	X	61908	-0-	-19712	-0-	126	1	61782	2	Y	-0-					-0-
03	87358	X	63406	-0-	-23952	-0-	137	1	63269	2	Y	-0-					-0-
04	82950	X	59858	-0-	-23092	-0-	134	1	59724	2	Y	-0-					-0-
05	77624	X	59948	-0-	-17676	-0-	139	1	59809	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292279 COMPL. DATE 07/12/2024 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
12	92504	X	80949	-0-	-11555	-0-	139	1	80810	2	Y	-0-					-0-
01	91295	X	75858	-0-	-15437	-0-	146	1	75712	2	Y	-0-					-0-
02	78092	X	64314	-0-	-13778	-0-	131	1	64183	2	Y	-0-					-0-
03	82336	X	66700	-0-	-15636	-0-	144	1	66556	2	Y	-0-					-0-
04	78330	X	61875	-0-	-16455	-0-	139	1	61736	2	Y	-0-					-0-
05	80941	X	61540	-0-	-19401	-0-	143	1	61397	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 #: 3H RRCID -> 292341 COMPL. DATE 07/23/2024 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
12	124093	X	116392	-0-	-7701	-0-	47	1	116345	2	Y	-0-			-0-
01	131945	X	131945	-0-	-0-	-0-	54	1	131891	2	Y	-0-			-0-
02	114732	X	114732	-0-	-0-	-0-	51	1	114681	2	Y	-0-			-0-
03	134497	X	134497	-0-	-0-	-0-	59	1	134438	2	Y	-0-			-0-
04	127680	X	127253	-0-	-427	-0-	64	1	127189	2	Y	-0-			-0-
05	131936	X	130783	-0-	-1153	-0-	68	1	130715	2	Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292342 COMPL. DATE 07/24/2024 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
12	124465	X	111390	-0-	-13075	-0-	45	1	111345	2	Y	-0-			-0-
01	124465	X	103809	-0-	-20656	-0-	43	1	103766	2	Y	-0-			-0-
02	112420	X	79147	-0-	-33273	-0-	36	1	79111	2	Y	-0-			-0-
03	119505	X	85181	-0-	-34324	-0-	37	1	85144	2	Y	-0-			-0-
04	115650	X	77166	-0-	-38484	-0-	39	1	77127	2	Y	-0-			-0-
05	111383	X	75435	-0-	-35948	-0-	39	1	75396	2	Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292421 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	88412	X	15425	-0-	-72987	-0-	6	1	15419	2	Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	65972	X	65972	-0-	-0-	-0-	30	1	65942	2	Y	-0-			-0-
03	134172	X	134172	-0-	-0-	-0-	59	1	134113	2	Y	-0-			-0-
04	127790	X	127790	-0-	-0-	-0-	64	1	127726	2	Y	-0-			-0-
05	133678	X	133678	-0-	-0-	-0-	70	1	133608	2	Y	-0-			-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292623 COMPL. DATE 07/27/2024 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11745 - 22366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	114421	X	114103	-0-	-318	-0-	46	1	114057	2	Y	-0-			-0-
01	110220	X	110220	-0-	-0-	-0-	45	1	110175	2	Y	-0-			-0-
02	112672	X	82340	-0-	-30332	-0-	37	1	82303	2	Y	-0-			-0-
03	124744	X	91650	-0-	-33094	-0-	40	1	91610	2	Y	-0-			-0-
04	120720	X	84334	-0-	-36386	-0-	43	1	84291	2	Y	-0-			-0-
05	114111	X	83841	-0-	-30270	-0-	44	1	83797	2	Y	-0-			-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292633 COMPL. DATE 10/26/2024 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11440 - 22277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	131471	X	79827	-0-	-51644	-0-	79827	2			Y	-0-			-0-
01	131471	X	105188	-0-	-26283	-0-	105188	2			Y	-0-			-0-
02	118272	X	85404	-0-	-32868	-0-	85404	2			Y	-0-			-0-
03	97516	X	97516	-0-	-0-	-0-	97516	2			Y	-0-			-0-
04	101790	X	90090	-0-	-11700	-0-	90090	2			Y	-0-			-0-
05	105183	X	90245	-0-	-14938	-0-	90245	2			Y	-0-			-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292647 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11549 - 22450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	181102	X	114676	-0-	-66426	-0-	114676	2			Y	-0-			-0-
01	181102	X	114918	-0-	-66184	-0-	114918	2			Y	-0-			-0-
02	111160	X	88761	-0-	-22399	-0-	88761	2			Y	-0-			-0-
03	114669	X	99588	-0-	-15081	-0-	99588	2			Y	-0-			-0-
04	111210	X	92773	-0-	-18437	-0-	92773	2			Y	-0-			-0-
05	114917	X	93025	-0-	-21892	-0-	93025	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NORTH HICKEY (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292714 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11264 - 23281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133765	X	119586	-0-	-14179	-0-	48	1	119538	2	Y	-0-					-0-
01	118354	X	118354	-0-	-0-	-0-	49	1	118305	2	Y	-0-					-0-
02	105812	X	102097	-0-	-3715	-0-	46	1	102051	2	Y	-0-					-0-
03	119598	X	112074	-0-	-7524	-0-	49	1	112025	2	Y	-0-					-0-
04	115740	X	102362	-0-	-13378	-0-	52	1	102310	2	Y	-0-					-0-
05	119598	X	101526	-0-	-18072	-0-	53	1	101473	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293111 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11675 - 20642

12	142003	X	142003	-0-	-0-	-0-	1079	1	140924	2	Y	-0-					50
01	117580	X	117580	-0-	-0-	-0-	1079	1	116500	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
02	173880	X	99045	-0-	-74835	-0-	967	1	98077	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
03	192510	X	97685	-0-	-94825	-0-	1090	1	96595	2	Y	-0-					50
04	186300	X	95991	-0-	-90309	-0-	1064	1	94926	2	Y	1					51
							1	9									
05	142011	X	95185	-0-	-46826	-0-	1066	1	94119	2	Y	-0-					51

BERGIN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293122 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11894 - 22345

12	174451	X	174451	-0-	-0-	-0-	889	1	173562	2	Y	-0-					-0-
01	231849	X	160874	-0-	-70975	-0-	445	1	160429	2	Y	-0-					-0-
02	215208	X	142732	-0-	-72476	-0-	411	1	142320	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	238266	X	162115	-0-	-76151	-0-	468	1	161646	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	230580	X	127634	-0-	-102946	-0-	433	1	127201	2	Y	-0-					-0-
05	174437	X	142520	-0-	-31917	-0-	456	1	142064	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293123 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11929 - 21215

12	184237	X	184237	-0-	-0-	-0-	1401	1	182836	2	Y	-0-					50
01	161169	X	152697	-0-	-8472	-0-	1401	1	151295	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
02	140364	X	130362	-0-	-10002	-0-	1273	1	129088	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
03	184233	X	117454	-0-	-66779	-0-	1310	1	116144	2	Y	-0-					50
04	178290	X	120490	-0-	-57800	-0-	1336	1	119153	2	Y	1					51
							1	9									
05	184233	X	126271	-0-	-57962	-0-	1414	1	124857	2	Y	-0-					51

BERGIN B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293142 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11592 - 20913

12	163215	X	129846	-0-	-33369	-0-	662	1	129183	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	163215	X	119757	-0-	-43458	-0-	331	1	119425	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	157360	X	101443	-0-	-55917	-0-	292	1	101150	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	129859	X	110256	-0-	-19603	-0-	318	1	109937	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	125670	X	96456	-0-	-29214	-0-	327	1	96128	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	129859	X	102194	-0-	-27665	-0-	327	1	101867	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BERGIN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293178 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11882 - 22257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251565	X	182164	-0-	-69401	-0-	929	1	181234	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	251565	X	167653	-0-	-83912	-0-	464	1	167187	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	245056	X	144847	-0-	-100209	-0-	417	1	144428	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	244125	X	157157	-0-	-86968	-0-	454	1	156701	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	216540	X	129427	-0-	-87113	-0-	439	1	128987	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	182156	X	142670	-0-	-39486	-0-	457	1	142213	2	Y	-0-					-0-

FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293763 COMPL. DATE 08/13/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11555 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131130	X	113468	-0-	-17662	-0-	462	1	113006	2	Y	-0-					-0-
01	116715	X	106162	-0-	-10553	-0-	425	1	105697	2	Y	36	36	8			-0-
							40	9									
02	84791	X	84791	-0-	-0-	-0-	365	1	84423	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	113460	X	89124	-0-	-24336	-0-	403	1	88719	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	109800	X	77312	-0-	-32488	-0-	77312	2			Y	-0-					-0-
05	113460	X	75783	-0-	-37677	-0-	75783	2			Y	-0-					-0-

FLOYD-HOPE B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293764 COMPL. DATE 08/09/2024 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11658 - 20191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126356	X	89846	-0-	-36510	-0-	366	1	89480	2	Y	-0-					-0-
01	126356	X	90388	-0-	-35968	-0-	362	1	89996	2	Y	27	27	8			-0-
							30	9									
02	114128	X	77149	-0-	-36979	-0-	332	1	76816	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	94271	X	80214	-0-	-14057	-0-	363	1	79850	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	91230	X	70226	-0-	-21004	-0-	70226	2			Y	-0-					-0-
05	90396	X	69997	-0-	-20399	-0-	69997	2			Y	-0-					-0-

FLOYD-HOPE C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293891 COMPL. DATE 08/07/2024 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11365 - 21241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145917	X	101148	-0-	-44769	-0-	412	1	100736	2	Y	-0-					-0-
01	112878	X	112878	-0-	-0-	-0-	452	1	112384	2	Y	38	38	8			-0-
							42	9									
02	98091	X	98091	-0-	-0-	-0-	422	1	97665	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	105034	X	105034	-0-	-0-	-0-	475	1	104557	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	109230	X	89961	-0-	-19269	-0-	89961	2			Y	-0-					-0-
05	112871	X	87925	-0-	-24946	-0-	87925	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS GU WELL #: 2H RRCID -> 293979 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11730 - 22858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	170934	X	137191	-0-	-33743	-0-	245	1	136946	2	Y	-0-					-0-
01	161107	X	142997	-0-	-18110	-0-	268	1	142729	2	Y	-0-					-0-
02	152165	X	152165	-0-	-0-	-0-	273	1	151892	2	Y	-0-					-0-
03	155929	X	155929	-0-	-0-	-0-	299	1	155630	2	Y	-0-					-0-
04	139530	X	119662	-0-	-19868	-0-	286	1	119376	2	Y	-0-					-0-
05	155093	X	126706	-0-	-28387	-0-	287	1	126419	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWLESS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294010 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11821 - 22592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	240653	X	190945	-0-	-49708	-0-	342	1	190603	2	Y	-0-					-0-
01	226765	X	182027	-0-	-44738	-0-	341	1	181686	2	Y	-0-					-0-
02	193620	X	158504	-0-	-35116	-0-	285	1	158219	2	Y	-0-					-0-
03	209064	X	168084	-0-	-40980	-0-	322	1	167762	2	Y	-0-					-0-
04	193860	X	122450	-0-	-71410	-0-	292	1	122158	2	Y	-0-					-0-
05	190960	X	138673	-0-	-52287	-0-	315	1	138358	2	Y	-0-					-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 294029 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 10975 PERF.11640 - 19325

12	157088	X	157088	-0-	-0-	-0-	281	1	156807	2	Y	-0-					-0-
01	138632	X	138632	-0-	-0-	-0-	260	1	138372	2	Y	-0-					-0-
02	152236	X	126120	-0-	-26116	-0-	226	1	125894	2	Y	-0-					-0-
03	168547	X	129279	-0-	-39268	-0-	248	1	129031	2	Y	-0-					-0-
04	163110	X	109733	-0-	-53377	-0-	262	1	109471	2	Y	-0-					-0-
05	157077	X	117283	-0-	-39794	-0-	266	1	117017	2	Y	-0-					-0-

BERGIN E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 294735 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11698 - 21411

12	277233	X	216122	-0-	-61111	-0-	718	1	215404	2	Y	-0-					-0-
01	203114	X	203114	-0-	-0-	-0-	803	1	202310	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	228622	X	228622	-0-	-0-	-0-	1315	1	227306	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	313258	X	313258	-0-	-0-	-0-	1079	1	312179	2	Y	-0-					-0-
04	250254	X	250254	-0-	-0-	-0-	844	1	249410	2	Y	-0-					-0-
05	253115	X	225427	-0-	-27688	-0-	861	1	224566	2	Y	-0-					-0-

BERGIN G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 294765 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11795 - 21613

12	264058	X	223170	-0-	-40888	-0-	741	1	222429	2	Y	-0-					-0-
01	262074	X	174160	-0-	-87914	-0-	688	1	173472	2	Y	-0-					-0-
02	275576	X	1218	-0-	-274358	-0-	7	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	305102	X	100770	-0-	-204332	-0-	347	1	100423	2	Y	-0-					-0-
04	295260	X	171779	-0-	-123481	-0-	580	1	171197	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	223169	X	132343	-0-	-90826	-0-	505	1	131838	2	Y	-0-					-0-

BERGIN D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 294797 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11558 - 21025

12	185473	X	123536	-0-	-61937	-0-	410	1	123126	2	Y	-0-					-0-
01	185473	X	109904	-0-	-75569	-0-	434	1	109469	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	202188	X	103790	-0-	-98398	-0-	597	1	103192	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	173662	X	146439	-0-	-27223	-0-	504	1	145935	2	Y	-0-					-0-
04	168060	X	119066	-0-	-48994	-0-	402	1	118664	2	Y	-0-					-0-
05	123535	X	123315	-0-	-220	-0-	471	1	122844	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BERGIN F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 294898 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11605 - 21691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249395	X	183719	-0-	-65676	-0-	610	1 9	183108	2	Y	1	1	8			-0-
01	249395	X	140238	-0-	-109157	-0-	554	1 9	139683	2	Y	1	1	8			-0-
02	230132	X	55723	-0-	-174409	-0-	321	1	55402	2	Y	-0-					-0-
03	183706	X	159635	-0-	-24071	-0-	550	1	159085	2	Y	-0-					-0-
04	177780	X	170210	-0-	-7570	-0-	574	1	169636	2	Y	-0-					-0-
05	183706	X	168449	-0-	-15257	-0-	643	1	167806	2	Y	-0-					-0-

LYONS TB C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294948 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11682 - 22010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96224	X	80412	-0-	-15812	-0-	309	1	80103	2	Y	-0-					-0-
01	91667	X	74717	-0-	-16950	-0-	307	1	74410	2	Y	-0-					-0-
02	82796	X	63899	-0-	-18897	-0-	275	1	63624	2	Y	-0-					-0-
03	88722	X	67238	-0-	-21484	-0-	324	1	66914	2	Y	-0-					-0-
04	85860	X	68246	-0-	-17614	-0-	352	1	67894	2	Y	-0-					-0-
05	80414	X	63455	-0-	-16959	-0-	166	1	63289	2	Y	-0-					-0-

LYONS TB D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 294959 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11682 - 22060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	238204	X	199691	-0-	-38513	-0-	769	1	198922	2	Y	-0-					-0-
01	238204	X	188846	-0-	-49358	-0-	776	1	188070	2	Y	-0-					-0-
02	198856	X	164296	-0-	-34560	-0-	707	1 9	163588	2	Y	1	1	8			-0-
03	219728	X	165709	-0-	-54019	-0-	798	1 9	164910	2	Y	1	1	8			-0-
04	212640	X	142674	-0-	-69966	-0-	735	1 9	141938	2	Y	1	1	8			-0-
05	199702	X	151029	-0-	-48673	-0-	396	1	150633	2	Y	-0-					-0-

LYONS TB A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295015 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11819 - 20994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221154	X	178309	-0-	-42845	-0-	686	1	177623	2	Y	-0-					-0-
01	216876	X	165471	-0-	-51405	-0-	680	1	164791	2	Y	-0-					-0-
02	193536	X	142210	-0-	-51326	-0-	612	1 9	141597	2	Y	1	1	8			-0-
03	214272	X	132977	-0-	-81295	-0-	640	1	132337	2	Y	-0-					-0-
04	207360	X	127425	-0-	-79935	-0-	657	1	126768	2	Y	-0-					-0-
05	178312	X	129467	-0-	-48845	-0-	340	1	129127	2	Y	-0-					-0-

LYONS TB B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295016 COMPL. DATE 05/10/2023 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11490 - 23629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	214086	X	185946	-0-	-28140	-0-	716	1 9	185229	2	Y	1	1	8			-0-
01	210955	X	174629	-0-	-36326	-0-	717	1 9	173910	2	Y	2	2	8			-0-
02	177968	X	150200	-0-	-27768	-0-	646	1 9	149552	2	Y	2	2	8			-0-
03	185938	X	149167	-0-	-36771	-0-	718	1 9	148448	2	Y	1	1	8			-0-
04	179940	X	127363	-0-	-52577	-0-	656	1	126707	2	Y	-0-					-0-
05	185938	X	128689	-0-	-57249	-0-	338	1	128351	2	Y	-0-					-0-

COLDA FARMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295031 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11625 - 22337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					Y	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		126874	-0-	126874	126874	87	1	126787	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		459004	-0-	459004	585878	297	1	458707	2	Y	-0-					-0-
04	1014325	X	428447	-0-	-585878	-0-	290	1	428157	2	Y	-0-					-0-
05	423969	X	423969	-0-	-0-	-0-	297	1	423672	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ELUM-FURRH-COLLIER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295032 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11436 - 19314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					Y	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		94859	-0-	94859	94859	65	1	94794	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		328807	-0-	328807	423666	213	1	328593	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	729198	X	305532	-0-	-423666	-0-	207	1	305325	2	Y	-0-					-0-
05	307571	X	307571	-0-	-0-	-0-	216	1	307355	2	Y	-0-					-0-

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295033 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11528 - 23825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					Y	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		146718	-0-	146718	146718	100	1	146618	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		551889	-0-	551889	698607	358	1	551531	2	Y	-0-					-0-
04	1206120	X	507513	-0-	-698607	-0-	343	1	507170	2	Y	-0-					-0-
05	506104	X	506104	-0-	-0-	-0-	355	1	505749	2	Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295751 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11404 - 23292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	235414	X	122740	-0-	-112674	-0-	49	1	122691	2	Y	-0-					-0-
01	236236	X	236236	-0-	-0-	-0-	97	1	236139	2	Y	-0-					-0-
02	198732	X	198732	-0-	-0-	-0-	89	1	198643	2	Y	-0-					-0-
03	220028	X	220028	-0-	-0-	-0-	97	1	219931	2	Y	-0-					-0-
04	228630	X	199754	-0-	-28876	-0-	101	1	199653	2	Y	-0-					-0-
05	236251	X	196867	-0-	-39384	-0-	103	1	196764	2	Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 295752 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11309 - 20894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	278945	X	278945	-0-	-0-	-0-	112	1	278833	2	Y	-0-					-0-
01	266011	X	210614	-0-	-55397	-0-	86	1	210528	2	Y	-0-					-0-
02	261436	X	168181	-0-	-93255	-0-	75	1	168106	2	Y	-0-					-0-
03	278938	X	185725	-0-	-93213	-0-	82	1	185643	2	Y	-0-					-0-
04	269940	X	168736	-0-	-101204	-0-	85	1	168651	2	Y	-0-					-0-
05	278938	X	168107	-0-	-110831	-0-	88	1	168019	2	Y	-0-					-0-

HEADRICK-PEC A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295787 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11404 - 24001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	365176	X	365176	-0-	-0-	-0-	147	1	365029	2	Y	-0-					-0-
01	330643	X	330643	-0-	-0-	-0-	136	1	330507	2	Y	-0-					-0-
02	252341	X	252341	-0-	-0-	-0-	113	1	252228	2	Y	-0-					-0-
03	365180	X	278607	-0-	-86573	-0-	122	1	278485	2	Y	-0-					-0-
04	353400	X	251331	-0-	-102069	-0-	127	1	251204	2	Y	-0-					-0-
05	365180	X	249700	-0-	-115480	-0-	130	1	249570	2	Y	-0-					-0-

HEADRICK-PEC C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295840 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11545 - 24441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	380848	X	380848	-0-	-0-	-0-	154	1	380694	2	Y	-0-					-0-
01	356469	X	356469	-0-	-0-	-0-	146	1	356323	2	Y	-0-					-0-
02	383516	X	279181	-0-	-104335	-0-	125	1	279056	2	Y	-0-					-0-
03	424607	X	313797	-0-	-110810	-0-	138	1	313659	2	Y	-0-					-0-
04	410910	X	284661	-0-	-126249	-0-	144	1	284517	2	Y	-0-					-0-
05	380835	X	282155	-0-	-98680	-0-	147	1	282008	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HEADRICK-PEC B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295890 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11309 - 24224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	347938	X	347938	-0-	-0-	-0-	140	1	347798	2	Y	-0-					-0-
01	313269	X	313269	-0-	-0-	-0-	128	1	313141	2	Y	-0-					-0-
02	241991	X	241991	-0-	-0-	-0-	109	1	241882	2	Y	-0-					-0-
03	347944	X	268406	-0-	-79538	-0-	118	1	268288	2	Y	-0-					-0-
04	336720	X	244828	-0-	-91892	-0-	123	1	244705	2	Y	-0-					-0-
05	347944	X	241773	-0-	-106171	-0-	126	1	241647	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 295988 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11724 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180965	X	180965	-0-	-0-	-0-	372	1	180593	2	Y	-0-					-0-
01	170819	X	170819	-0-	-0-	-0-	370	1	170449	2	Y	-0-					-0-
02	188524	X	146175	-0-	-42349	-0-	320	1	145855	2	Y	-0-					-0-
03	201748	X	151690	-0-	-50058	-0-	355	1	151335	2	Y	-0-					-0-
04	185490	X	139233	-0-	-46257	-0-	346	1	138887	2	Y	-0-					-0-
05	180978	X	123221	-0-	-57757	-0-	320	1	122901	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 295989 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11685 - 19107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	213931	X	160167	-0-	-53764	-0-	329	1	159838	2	Y	-0-					-0-
01	200353	X	158000	-0-	-42353	-0-	343	1	157657	2	Y	-0-					-0-
02	168112	X	139044	-0-	-29068	-0-	305	1	138739	2	Y	-0-					-0-
03	180327	X	140651	-0-	-39676	-0-	329	1	140322	2	Y	-0-					-0-
04	165270	X	114335	-0-	-50935	-0-	284	1	114051	2	Y	-0-					-0-
05	160177	X	119723	-0-	-40454	-0-	311	1	119412	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS H (AW) WELL #: 8H RRCID -> 295990 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11924 - 26096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	405883	X	327512	-0-	-78371	-0-	673	1	326839	2	Y	-0-					-0-
01	387934	X	330461	-0-	-57473	-0-	717	1	329744	2	Y	-0-					-0-
02	332108	X	321031	-0-	-11077	-0-	703	1	320328	2	Y	-0-					-0-
03	357120	X	332095	-0-	-25025	-0-	776	1	331319	2	Y	-0-					-0-
04	330690	X	313110	-0-	-17580	-0-	778	1	312332	2	Y	-0-					-0-
05	355415	X	326843	-0-	-28572	-0-	849	1	325994	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 296013 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11685 - 19029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	275373	X	194309	-0-	-81064	-0-	399	1	193910	2	Y	-0-					-0-
01	250480	X	178551	-0-	-71929	-0-	387	1	178164	2	Y	-0-					-0-
02	207844	X	153061	-0-	-54783	-0-	335	1	152726	2	Y	-0-					-0-
03	211141	X	157605	-0-	-53536	-0-	368	1	157237	2	Y	-0-					-0-
04	204330	X	139690	-0-	-64640	-0-	347	1	139343	2	Y	-0-					-0-
05	194308	X	126170	-0-	-68138	-0-	328	1	125842	2	Y	-0-					-0-

SAWMILL LW A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296908 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11350 - 20810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	521017	X	362325	-0-	-158692	-0-	364	1	361961	2	Y	-0-					-0-
01	499720	X	357697	-0-	-142023	-0-	361	1	357336	2	Y	-0-					-0-
02	416640	X	298996	-0-	-117644	-0-	340	1	298656	2	Y	-0-					-0-
03	430466	X	334847	-0-	-95619	-0-	376	1	334471	2	Y	-0-					-0-
04	387270	X	315598	-0-	-71672	-0-	449	1	315149	2	Y	-0-					-0-
05	362328	X	301921	-0-	-60407	-0-	459	1	301462	2	Y	-0-					-0-

SAWMILL LW B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296910 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11731 - 20870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	452445	X	297901	-0-	-154544	-0-	299	1	297602	2	Y	-0-					-0-
01	413571	X	295802	-0-	-117769	-0-	299	1	295503	2	Y	-0-					-0-
02	336700	X	234882	-0-	-101818	-0-	267	1	234615	2	Y	-0-					-0-
03	353462	X	265221	-0-	-88241	-0-	298	1	264923	2	Y	-0-					-0-
04	317280	X	251547	-0-	-65733	-0-	358	1	251189	2	Y	-0-					-0-
05	297910	X	243206	-0-	-54704	-0-	370	1	242836	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SAWMILL LW C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296911 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11540 - 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	489614	X	330372	-0-	-159242	-0-	332	1	330040	2	Y	-0-					-0-
01	467418	X	341879	-0-	-125539	-0-	345	1	341534	2	Y	-0-					-0-
02	380884	X	270700	-0-	-110184	-0-	308	1	270392	2	Y	-0-					-0-
03	396645	X	306161	-0-	-90484	-0-	344	1	305817	2	Y	-0-					-0-
04	351420	X	289815	-0-	-61605	-0-	413	1	289402	2	Y	-0-					-0-
05	341868	X	281272	-0-	-60596	-0-	428	1	280844	2	Y	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296930 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11166 - 24721

12	490606	X	427640	-0-	-62966	-0-	633	1	427007	2	Y	-0-					-0-
01	456971	X	416773	-0-	-40198	-0-	594	1	416169	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
02	355852	X	304841	-0-	-51011	-0-	398	1	304443	2	Y	-0-					-0-
03	427645	X	319465	-0-	-108180	-0-	467	1	318998	2	Y	-0-					-0-
04	413850	X	299706	-0-	-114144	-0-	468	1	299238	2	Y	-0-					-0-
05	427645	X	297526	-0-	-130119	-0-	494	1	297032	2	Y	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296931 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11269 - 21168

12	361243	X	352594	-0-	-8649	-0-	522	1	352072	2	Y	-0-					-0-
01	361243	X	337804	-0-	-23439	-0-	482	1	337312	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
02	326368	X	264701	-0-	-61667	-0-	346	1	264355	2	Y	-0-					-0-
03	361336	X	275086	-0-	-86250	-0-	402	1	274684	2	Y	-0-					-0-
04	349680	X	251138	-0-	-98542	-0-	392	1	250746	2	Y	-0-					-0-
05	352594	X	241284	-0-	-111310	-0-	401	1	240883	2	Y	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296993 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11546 - 21165

12	508617	X	-0-	-0-	-508617	-0-					Y	-0-					-0-
01	439766	X	78066	-0-	-361700	-0-	111	1	77954	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	296997	X	296997	-0-	-0-	-0-	388	1	296609	2	Y	-0-					-0-
03	253518	X	248287	-0-	-5231	-0-	363	1	247924	2	Y	-0-					-0-
04	209509	X	209509	-0-	-0-	-0-	327	1	209182	2	Y	-0-					-0-
05	288176	X	198036	-0-	-90140	-0-	329	1	197707	2	Y	-0-					-0-

SALT CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296995 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11385 - 22165

12	289234	X	289234	-0-	-0-	-0-	289234	2			Y	-0-					-0-
01	286278	X	286278	-0-	-0-	-0-	286278	2			Y	-0-					-0-
02	314972	X	226920	-0-	-88052	-0-	226920	2			Y	-0-					-0-
03	338055	X	256403	-0-	-81652	-0-	256403	2			Y	-0-					-0-
04	308400	X	236577	-0-	-71823	-0-	236577	2			Y	-0-					-0-
05	289230	X	223179	-0-	-66051	-0-	223179	2			Y	-0-					-0-

SALT CREEK B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297001 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11263 - 22212

12	314309	X	240031	-0-	-74278	-0-	240031	2			Y	-0-					-0-
01	284766	X	234710	-0-	-50056	-0-	234710	2			Y	-0-					-0-
02	250432	X	187502	-0-	-62930	-0-	187502	2			Y	-0-					-0-
03	271498	X	213854	-0-	-57644	-0-	213854	2			Y	-0-					-0-
04	252870	X	197226	-0-	-55644	-0-	197226	2			Y	-0-					-0-
05	240033	X	197793	-0-	-42240	-0-	197793	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MANN-SPEIGHT A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297076 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11447 - 22507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377955	X	377955	-0-	-0-	-0-	178	1	377777	2	Y	-0-					-0-
01	384276	X	384276	-0-	-0-	-0-	183	1	384092	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	391104	X	332019	-0-	-59085	-0-	167	1	331852	2	Y	-0-					-0-
03	407309	X	348678	-0-	-58631	-0-	185	1	348493	2	Y	-0-					-0-
04	371880	X	323460	-0-	-48420	-0-	180	1	323280	2	Y	-0-					-0-
05	384276	X	319085	-0-	-65191	-0-	187	1	318898	2	Y	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 297098 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11164 - 21388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	534905	X	393324	-0-	-141581	-0-	582	1	392742	2	Y	-0-					-0-
01	496806	X	384843	-0-	-111963	-0-	549	1	384282	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
02	408520	X	333862	-0-	-74658	-0-	436	1	333426	2	Y	-0-					-0-
03	399900	X	344032	-0-	-55868	-0-	503	1	343529	2	Y	-0-					-0-
04	383970	X	315457	-0-	-68513	-0-	493	1	314964	2	Y	-0-					-0-
05	393328	X	308610	-0-	-84718	-0-	512	1	308098	2	Y	-0-					-0-

LOWRY-CAL FARLEY A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297244 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11976 - 23425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	415958	X	413845	-0-	-2113	-0-	451	1	413368	2	Y	24	14	8			147
							26	9									
01	415958	X	392749	-0-	-23209	-0-	352	1	392394	2	Y	3	122	1			28
							3	9									
02	375704	X	357947	-0-	-17757	-0-	349	1	357540	2	Y	53	50	8			31
							58	9									
03	413850	X	380055	-0-	-33795	-0-	442	1	379563	2	Y	45	45	8			31
							50	9									
04	400500	X	338793	-0-	-61707	-0-	428	1	338334	2	Y	28	24	8			35
							31	9									
05	413850	X	323070	-0-	-90780	-0-	447	1	322584	2	Y	35	33	8			37
							39	9									

LOWRY-DAVIDSON A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297246 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11991 - 24574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	450802	X	439084	-0-	-11718	-0-	479	1	438588	2	Y	15	15	8			2
							17	9									
01	450802	X	409561	-0-	-41241	-0-	368	1	409193	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	407176	X	381454	-0-	-25722	-0-	371	1	381024	2	Y	54	54	8			-0-
							59	9									
03	439084	X	419149	-0-	-19935	-0-	488	1	418604	2	Y	52	52	8			-0-
							57	9									
04	424920	X	373311	-0-	-51609	-0-	472	1	372810	2	Y	26	26	8			-0-
							29	9									
05	439084	X	349810	-0-	-89274	-0-	483	1	349287	2	Y	36	36	8			-0-
							40	9									

MANN-SPEIGHT B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297248 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11409 - 22729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	476842	X	346477	-0-	-130365	-0-	163	1	346314	2	Y	-0-					-0-
01	437007	X	330726	-0-	-106281	-0-	158	1	330567	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	363300	X	281387	-0-	-81913	-0-	141	1	281246	2	Y	-0-					-0-
03	385361	X	292774	-0-	-92587	-0-	156	1	292618	2	Y	-0-					-0-
04	350700	X	268445	-0-	-82255	-0-	150	1	268295	2	Y	-0-					-0-
05	346487	X	261253	-0-	-85234	-0-	154	1	261099	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CADENHEAD TC A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297495 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11400 - 18789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	508431	X	334614	-0-	-173817	-0-	336	1	334278	2	Y	-0-			-0-
01	493458	X	326485	-0-	-166973	-0-	330	1	326155	2	Y	-0-			-0-
02	384356	X	255227	-0-	-129129	-0-	291	1	254936	2	Y	-0-			-0-
03	405635	X	282323	-0-	-123312	-0-	317	1	282006	2	Y	-0-			-0-
04	360840	X	253226	-0-	-107614	-0-	360	1	252866	2	Y	-0-			-0-
05	334614	X	245128	-0-	-89486	-0-	373	1	244755	2	Y	-0-			-0-

CADENHEAD TC B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297832 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11331 - 22615

12	567145	X	404055	-0-	-163090	-0-	406	1	403649	2	Y	-0-			-0-
01	567145	X	397281	-0-	-169864	-0-	401	1	396880	2	Y	-0-			-0-
02	457044	X	317203	-0-	-139841	-0-	361	1	316842	2	Y	-0-			-0-
03	479508	X	355509	-0-	-123999	-0-	400	1	355109	2	Y	-0-			-0-
04	429240	X	322889	-0-	-106351	-0-	460	1	322429	2	Y	-0-			-0-
05	404054	X	315255	-0-	-88799	-0-	479	1	314776	2	Y	-0-			-0-

NORTH HICKEY E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 298250 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11313 - 22437

12	502820	X	362492	-0-	-140328	-0-	146	1	362346	2	Y	-0-			-0-
01	502820	X	387319	-0-	-115501	-0-	159	1	387160	2	Y	-0-			-0-
02	419664	X	320095	-0-	-99569	-0-	144	1	319951	2	Y	-0-			-0-
03	464628	X	358820	-0-	-105808	-0-	158	1	358662	2	Y	-0-			-0-
04	403110	X	329038	-0-	-74072	-0-	166	1	328872	2	Y	-0-			-0-
05	387314	X	326179	-0-	-61135	-0-	170	1	326009	2	Y	-0-			-0-

NORTH HICKEY G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 298274 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11499 - 22279

12	501084	X	378408	-0-	-122676	-0-	153	1	378255	2	Y	-0-			-0-
01	501084	X	374774	-0-	-126310	-0-	154	1	374620	2	Y	-0-			-0-
02	409724	X	305457	-0-	-104267	-0-	137	1	305320	2	Y	-0-			-0-
03	453623	X	304645	-0-	-148978	-0-	134	1	304511	2	Y	-0-			-0-
04	404400	X	-0-	-0-	-404400	-0-					Y	-0-			-0-
05	378417	X	-0-	-0-	-378417	-0-					Y	-0-			-0-

NORTH HICKEY F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 298304 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11310 - 21524

12	456475	X	362080	-0-	-94395	-0-	146	1	361934	2	Y	-0-			-0-
01	456475	X	351933	-0-	-104542	-0-	144	1	351789	2	Y	-0-			-0-
02	382312	X	285003	-0-	-97309	-0-	128	1	284875	2	Y	-0-			-0-
03	423274	X	336774	-0-	-86500	-0-	148	1	336626	2	Y	-0-			-0-
04	382119	X	382119	-0-	-0-	-0-	193	1	381926	2	Y	-0-			-0-
05	383369	X	383369	-0-	-0-	-0-	200	1	383169	2	Y	-0-			-0-

BARTLETT-BAILEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298647 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 22830

01	180657	X	180657	-0-	-0-	-0-	333	1	180324	2	Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	292305	X	292305	-0-	-0-	-0-	395	1	291910	2	Y	-0-			-0-
04	334054	X	334054	-0-	-0-	-0-	416	1	333638	2	Y	-0-			-0-
05	450954	X	450954	-0-	-0-	-0-	596	1	450358	2	Y	-0-			-0-

BARTLETT-BAILEY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 298670 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11642 - 22405

01	262728	X	259809	-0-	-2919	-0-	479	1	259330	2	Y	-0-			-0-
02	613032	X	446556	-0-	-166476	-0-	784	1	445772	2	Y	-0-			-0-
03	678714	X	349659	-0-	-329055	-0-	473	1	349186	2	Y	-0-			-0-
04	656820	X	340679	-0-	-316141	-0-	424	1	340255	2	Y	-0-			-0-
05	678714	X	205263	-0-	-473451	-0-	272	1	204991	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KELLY-LINCOLN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 298988 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 11118 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 298989 COMPL. DATE 09/21/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299040 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 11069 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KELLY-LINCOLN B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299067 COMPL. DATE 10/14/2024 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WIENER WB-BOUNDS C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299125 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 10989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MILL CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299171 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11409 - 24125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7066 -0-	7066	7066	23	1	7043	2	Y	-0-					-0-
04	612405	X	605339 -0-	-7066	-0-	801	1	604538	2	Y	-0-					-0-
05	655650	X	647396 -0-	-8254	-0-	836	1	646560	2	Y	-0-					-0-

MILL CREEK C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299172 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11503 - 23946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8590 -0-	8590	8590	28	1	8562	2	Y	-0-					-0-
04	650875	X	642285 -0-	-8590	-0-	849	1	641436	2	Y	-0-					-0-
05	694245	X	677252 -0-	-16993	-0-	874	1	676378	2	Y	-0-					-0-

HELVENSTON B HS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299244 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 11681 PERF.12205 - 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
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HELVENSTON A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299245 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11937 - 21110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILL CREEK B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299248 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11411 - 23509

03	0		7422	-0-	7422	7422	24	1	7398	2	Y	-0-					-0-
04	563103	X	555681	-0-	-7422	-0-	735	1	554946	2	Y	-0-					-0-
05	622108	X	587041	-0-	-35067	-0-	758	1	586283	2	Y	-0-					-0-

BERGIN H (AW) WELL #: 8H RRCID -> 299357 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11723 - 24307

*03	219361	X	219361	-0-	-0-	-0-	254	1	219107	2	Y	-0-					-0-
*04	DELQ PR		494448	-0-	494448	494448	560	1	493888	2	Y	-0-					-0-
05	949434	X	454986	-0-	-494448	-0-	572	1	454414	2	Y	-0-					-0-

BERGIN I (AW) WELL #: 9H RRCID -> 299358 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11584 - 23608

*03	230255	X	230255	-0-	-0-	-0-	266	1	229989	2	Y	-0-					-0-
*04	DELQ PR		564297	-0-	564297	564297	640	1	563657	2	Y	-0-					-0-
05	1095916	X	531619	-0-	-564297	-0-	668	1	530951	2	Y	-0-					-0-

BIRD-CARTER A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299468 COMPL. DATE 05/31/2025 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11578 - 19952

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRD-CARTER B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299472 COMPL. DATE 05/31/2025 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11296 - 21213

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRD-CARTER C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299486 COMPL. DATE 05/31/2025 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11485 - 21629

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	716	-0-	-1392	-0-	716	2			N	-0-					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

12	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1192	-0-	-180	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1299	-0-	-951	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4086	-0-	986	986	4086	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	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1414	-0-	-229	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1133	-0-	-307	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1296	-0-	-347	-0-	1296	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	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1455	-0-	-897	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2169	-0-	-993	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1764	-0-	-1296	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2016	-0-	-1146	-0-	2016	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	1395	N	688	-0-	-707	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	167	-0-	-1485	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	485	-0-	-595	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3606	-0-	506	506	3606	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	9112	-0-	6312	6818	9112	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8526	-0-	5426	12244	8526	2			N	-0-					-0-
04	18081	X	5837	-0-	-12244	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	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	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	923	-0-	-113	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	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	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
01	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
05	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1356	-0-	-566	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	921	-0-	-459	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	1716	-0-	-826	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	1711	-0-	-1668	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	14	-0-	-1784	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1627	-0-	-78	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1199	-0-	-451	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	1091	-0-	-614	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	883	-0-	-947	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1657	-0-	-575	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	799	-0-	-1805	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	1148	-0-	-1456	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	717	-0-	-1075	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1003	-0-	-981	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1947	-0-	-545	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1922	-0-	-837	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1940	-0-	-190	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1954	-0-	-247	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	7322	-0-	-1358	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7063	-0-	-1617	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6619	-0-	-661	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6809	-0-	-1251	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
04	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
05	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	2			N	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	896	N	743	-0-	-153	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	961	N	588	-0-	-373	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	930	N	478	-0-	-452	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3531	-0-	-313	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3375	-0-	-283	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2705	-0-	-599	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3329	-0-	-91	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3128	-0-	-406	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	806	N	341	-0-	-465	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	780	N	386	-0-	-394	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	558	N	109	-0-	-449	-0-	109	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
*05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2405	-0-	-230	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2714	-0-	-136	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	1930	-0-	-922	-0-	1930	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	3689	X	3490	-0-	-199	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3052	-0-	-575	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3471	-0-	-32	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3117	-0-	-273	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3233	-0-	-518	-0-	3233	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	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3627	-0-	527	527	3627	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2335	-0-	-465	62	2335	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3264	-0-	164	226	3264	2			N	-0-					-0-
04	2134	X	1908	-0-	-226	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
*05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

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	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
01	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
*05	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	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	651	N	108	-0-	-543	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	479	-0-	-751	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	460	-0-	-749	-0-	460	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	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1783	-0-	-635	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2809	-0-	9	9	2809	2			N	-0-					-0-
03	2932	N	2923	-0-	-9	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2071	-0-	-843	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	775	N	214	-0-	-561	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	744	N	425	-0-	-319	-0-	425	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2314	-0-	-514	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2777	-0-	-509	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2719	-0-	-461	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2595	-0-	-691	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1369	-0-	-212	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1278	-0-	-830	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	3000	-0-	-7	-0-	188	1	2812	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2487	-0-	-520	-0-	146	1	2341	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2401	-0-	-371	-0-	147	1	2254	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	200	1	2790	2	Y	-0-					-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	179	1	2794	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2921	-0-	-86	-0-	190	1	2731	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2674	2	9	9	Y	8	7	1			2
01	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2518	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	2632	N	2535	-0-	-97	-0-	2525	2	10	9	Y	9	6	1			4
03	3100	N	3631	-0-	531	531	3619	2	12	9	Y	11	12	1			3
04	3000	N	3046	-0-	46	577	3034	2	12	9	Y	11	12	1			2
05	3100	N	2697	-0-	-403	174	2690	2	7	9	Y	6	7	1			1

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	127	1	1904	2	Y	-0-					-0-
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	120	1	1929	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2059	-0-	-125	-0-	126	1	1933	2	Y	-0-					-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	163	1	2274	2	Y	-0-					-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	133	1	2078	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2127	-0-	-167	-0-	138	1	1989	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	214	-0-	-66	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2588	-0-	-109	-0-	2580	2	8	9	Y	7	11	1			10
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2629	2	1	9	Y	1					11
02	2408	N	2199	-0-	-209	-0-	2199	2			Y	-0-					11
03	2573	N	2506	-0-	-67	-0-	2498	2	8	9	Y	7	10	1			8
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2540	2	3	9	Y	3					11
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2784	2	1	9	Y	1					12

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4921	2	123	9	Y	112	55	1			70
01	3100	N	4960	-0-	1860	1860	4872	2	88	9	Y	80	70	1	15	8	65
02	6194	X	4334	-0-	-1860	-0-	4239	2	95	9	Y	86	134	1			17
03	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4393	2	83	9	Y	75	66	1			26
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4055	2	22	9	Y	20					46
05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4281	2	15	9	Y	14	41	1			19

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			Y	-0-					-0-
01	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9145	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			Y	-0-					-0-
03	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	3546	-0-	-1134	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
05	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

12	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-					34
01	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7011	2	31	9	N	28	28	8			34
02	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					34
03	5177	X	4661	-0-	-516	-0-	4661	2			N	-0-					34
04	5010	X	4810	-0-	-200	-0-	4787	2	23	9	N	21	21	8			34
05	5177	X	4940	-0-	-237	-0-	4931	2	9	9	N	8	8	8			34

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					109
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2956	2	1	9	N	1	1	8			109
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					109
03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					109
04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					109
05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					109

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

12	310	N	64	-0-	-246	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

12	4247	X	3775	-0-	-472	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3609	-0-	-638	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
02	3836	X	2456	-0-	-1380	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3913	-0-	-334	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3628	-0-	-32	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3598	-0-	-184	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	566	-0-	-457	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	899	N	234	-0-	-665	-0-	234	2			N	-0-					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

12	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	315	1	1233	2	N	-0-					-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	368	1	1290	2	N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	310	1	1039	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	300	1	1201	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	315	1	1065	2	N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	330	1	1342	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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-			-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

12	744	N	623	-0-	-121	-0-	41	1	582	2	N	-0-			-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	41	1	544	2	N	-0-			-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	N	-0-			-0-
03	620	N	437	-0-	-183	-0-	27	1	410	2	N	-0-			-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	N	-0-			-0-
05	620	N	490	-0-	-130	-0-	34	1	456	2	N	-0-			-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-			-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-			-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

12	589	N	394	-0-	-195	-0-	26	1	368	2	N	-0-			-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	44	1	589	2	N	-0-			-0-
02	644	N	375	-0-	-269	-0-	24	1	351	2	N	-0-			-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	2	N	-0-			-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	47	1	659	2	N	-0-			-0-
05	403	N	306	-0-	-97	-0-	21	1	285	2	N	-0-			-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

12	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
01	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-			-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			210
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			210
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1482	2	2	9	N	2			212
03	1705	N	1467	-0-	-238	-0-	1467	2			N	-0-			212
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1594	2	2	9	N	2			214
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-			214

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

12	961	N	763	-0-	-198	-0-	172	1	591	2	N	-0-			-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	180	1	649	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	595	-0-	-553	-0-	145	1	450	2	N	-0-			-0-
03	775	N	683	-0-	-92	-0-	140	1	543	2	N	-0-			-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	190	1	1258	2	N	-0-			-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	195	1	670	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	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	164	1	1301	2	N	-0-			-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	85	1	635	2	N	-0-			-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	168	1	1332	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	147	1	1149	2	N	-0-			-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	158	1	1243	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1039	-0-	-542	-0-	120	1	919	2	N	-0-			-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	375	1	756	2	N	-0-			-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	348	1	603	2	N	-0-			-0-
02	952	N	877	-0-	-75	-0-	290	1	587	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	924	-0-	-192	-0-	260	1	664	2	N	-0-			-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	440	1	893	2	N	-0-			-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	445	1	654	2	N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-			-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-			-0-
02	1904	N	1716	-0-	-188	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
03	2666	N	1897	-0-	-769	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-			-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-			-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

12	1519	N	1266	-0-	-253	-0-	75	1	1191	2	N	-0-			-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	71	1	1078	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	900	-0-	-136	-0-	62	1	838	2	N	-0-			-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	101	1	1304	2	N	-0-			-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	74	1	896	2	N	-0-			-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	89	1	981	2	N	-0-			-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
02	532	N	451	-0-	-81	-0-	451	2			N	-0-			-0-
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-			-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	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

12	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	16166	2			N	-0-			-0-
01	19034	X	19034	-0-	-0-	-0-	19034	2			N	-0-			-0-
02	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	2			N	-0-			-0-
03	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	14465	2			N	-0-			-0-
04	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	14168	2			N	-0-			-0-
05	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1143	-0-	-33	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	326	-0-	-178	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	290	1	618	2	N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	298	1	652	2	N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	275	1	574	2	N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	235	1	674	2	N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	285	1	584	2	N	-0-					-0-
05	930	N	894	-0-	-36	-0-	310	1	584	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	16544	2			N	-0-					22
01	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	13758	2	1	9	N	1	1	8			22
02	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					22
03	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					22
04	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					22
05	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					22

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					5
01	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8730	2	10	9	N	9	9	8			5
02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					5
03	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					5
04	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6917	2	11	9	N	10	10	8			5
05	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6795	2	6	9	N	5	5	8			5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4749	-0-	-645	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4654	-0-	-740	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4319	-0-	-357	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4782	-0-	-147	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4585	-0-	-65	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4748	-0-	-26	-0-	4748	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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	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	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
01	17399	X	17399	-0-	-0-	-0-	17399	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	14935	-0-	12135	12135	14933	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	24396	X	12261	-0-	-12135	-0-	12260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9217	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-

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	4185	X	2145	-0-	-2040	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	810	-0-	-3375	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	230	-0-	-3550	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	1375	-0-	-2810	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	1966	-0-	-2084	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
05	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	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	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-					13
01	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					13
02	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6822	2	1	9	N	1	1	8			13
03	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7094	2	1	9	N	1	1	8			13
04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6317	2	11	9	N	10	10	8			13
05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6137	2	1	9	N	1	1	8			13

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	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	1087	2			N	-0-					37
01	1147	N	664	-0-	-483	-0-	664	2			N	-0-					37
02	1232	N	1201	-0-	-31	-0-	1201	2			N	-0-					37
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					37
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					37
05	1333	N	765	-0-	-568	-0-	765	2			N	-0-					37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
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	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	884	-0-	-124	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

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	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3100	-0-	-1550	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	2800	-0-	-2800	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	3100	-0-	-3100	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4500	-0-	-1500	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6000	-0-	-200	-0-	6000	2			N	-0-					-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
04	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4273	-0-	-501	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	971	-0-	-3307	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2136	-0-	-1728	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3366	-0-	-912	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2819	-0-	-1321	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4136	-0-	-142	-0-	4136	2			N	-0-					-0-

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	1532	-0-	-1940	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	1022	-0-	-2698	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3272	-0-	-88	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3147	-0-	-393	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2876	-0-	-751	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	4052	-0-	-226	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	1793	-0-	-2795	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	1497	-0-	-2647	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	2817	-0-	-1771	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3188	-0-	-742	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2841	-0-	-1220	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	2841	-0-	-1282	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	2838	-0-	-2432	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	2445	-0-	-2315	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	2207	-0-	-3063	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

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	82872	X	82872	-0-	-0-	-0-	82872	2			N	-0-					-0-
01	85127	X	85127	-0-	-0-	-0-	85127	2			N	-0-					-0-
02	82120	X	82120	-0-	-0-	-0-	82120	2			N	-0-					-0-
03	85646	X	85646	-0-	-0-	-0-	85646	2			N	-0-					-0-
04	80814	X	80814	-0-	-0-	-0-	80814	2			N	-0-					-0-
05	75235	X	75235	-0-	-0-	-0-	75235	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER-STACY HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289465 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11353 - 21924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88753	X	74098	-0-	-14655	-0-	1176	1	72922	2	N	-0-					-0-
01	95451	X	95451	-0-	-0-	-0-	1176	1	94275	2	N	-0-					-0-
02	82151	X	82151	-0-	-0-	-0-	845	1	81306	2	N	-0-					-0-
03	83328	X	80963	-0-	-2365	-0-	1176	1	79787	2	N	-0-					-0-
04	92370	X	84835	-0-	-7535	-0-	1138	1	83697	2	N	-0-					-0-
05	95449	X	80670	-0-	-14779	-0-	1176	1	79494	2	N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290367 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11917 - 21472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50344	X	40093	-0-	-10251	-0-	40093	2			N	-0-					-0-
01	49228	X	38747	-0-	-10481	-0-	38747	2			N	-0-					-0-
02	43092	X	34760	-0-	-8332	-0-	34760	2			N	-0-					-0-
03	45756	X	41911	-0-	-3845	-0-	41911	2			N	-0-					-0-
04	38790	X	38760	-0-	-30	-0-	38760	2			N	-0-					-0-
05	40083	X	37760	-0-	-2323	-0-	37760	2			N	-0-					-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291342 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10622 - 22031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53754	X	44664	-0-	-9090	-0-	44664	2			N	-0-					-0-
01	52576	X	41938	-0-	-10638	-0-	41938	2			N	-0-					-0-
02	44044	X	36892	-0-	-7152	-0-	36892	2			N	-0-					-0-
03	48112	X	38775	-0-	-9337	-0-	38775	2			N	-0-					-0-
04	46170	X	36134	-0-	-10036	-0-	36134	2			N	-0-					-0-
05	44671	X	32762	-0-	-11909	-0-	32762	2			N	-0-					-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 291378 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10655 - 21424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122946	X	114448	-0-	-8498	-0-	114448	2			N	-0-					-0-
01	167483	X	167483	-0-	-0-	-0-	167483	2			N	-0-					-0-
02	147752	X	147752	-0-	-0-	-0-	147752	2			N	-0-					-0-
03	155805	X	155805	-0-	-0-	-0-	155805	2			N	-0-					-0-
04	147443	X	147443	-0-	-0-	-0-	147443	2			N	-0-					-0-
05	145638	X	126230	-0-	-19408	-0-	126230	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT MBS C11 WELL #: 11H RRCID -> 291869 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12014 - 20475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46407	X	34983	-0-	-11424	-0-	34983	2			Y	-0-					-0-
01	46407	X	32713	-0-	-13694	-0-	32713	2			Y	-0-					-0-
02	35644	X	28948	-0-	-6696	-0-	28948	2			Y	-0-					-0-
03	34968	X	32981	-0-	-1987	-0-	32981	2			Y	-0-					-0-
04	33840	X	29755	-0-	-4085	-0-	29755	2			Y	-0-					-0-
05	34968	X	31484	-0-	-3484	-0-	31484	2			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT MBS C8 WELL #: 8H RRCID -> 292064 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11646 PERF.12009 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62217	X	50877	-0-	-11340	-0-	50877	2			Y	-0-					-0-
01	59737	X	44292	-0-	-15445	-0-	44292	2			Y	-0-					-0-
02	52472	X	37936	-0-	-14536	-0-	37936	2			Y	-0-					-0-
03	56234	X	43825	-0-	-12409	-0-	43825	2			Y	-0-					-0-
04	49230	X	42072	-0-	-7158	-0-	42072	2			Y	-0-					-0-
05	50871	X	41463	-0-	-9408	-0-	41463	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

MILES BELL ROBERSON-JD FURRH AL WELL #: 1H RRCID -> 292104 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10924 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106547	X	95863	-0-	-10684	-0-	95863	2			N	-0-					-0-
01	102734	X	95631	-0-	-7103	-0-	95631	2			N	-0-					-0-
02	101723	X	101723	-0-	-0-	-0-	101723	2			N	-0-					-0-
03	105777	X	105777	-0-	-0-	-0-	105777	2			N	-0-					-0-
04	98660	X	98660	-0-	-0-	-0-	98660	2			N	-0-					-0-
05	112623	X	89620	-0-	-23003	-0-	89620	2			N	-0-					-0-

MILES BELL ROBERSON- JD FURRH A WELL #: 2H RRCID -> 292139 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10917 - 19773

12	109244	X	95148	-0-	-14096	-0-	95148	2			N	-0-					-0-
01	105431	X	97202	-0-	-8229	-0-	97202	2			N	-0-					-0-
02	91476	X	89747	-0-	-1729	-0-	89747	2			N	-0-					-0-
03	101277	X	93303	-0-	-7974	-0-	93303	2			N	-0-					-0-
04	95190	X	86066	-0-	-9124	-0-	86066	2			N	-0-					-0-
05	99355	X	80221	-0-	-19134	-0-	80221	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 8H RRCID -> 292179 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11821 - 21981

12	82919	X	82919	-0-	-0-	-0-	82919	2			N	-0-					-0-
01	70946	X	70946	-0-	-0-	-0-	70946	2			N	-0-					-0-
02	60811	X	60811	-0-	-0-	-0-	60811	2			N	-0-					-0-
03	82925	X	65118	-0-	-17807	-0-	65118	2			N	-0-					-0-
04	80250	X	60812	-0-	-19438	-0-	60812	2			N	-0-					-0-
05	82925	X	60306	-0-	-22619	-0-	60306	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 2H RRCID -> 292270 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12291 - 22461

12	87733	X	87733	-0-	-0-	-0-	87733	2			N	-0-					-0-
01	80786	X	75914	-0-	-4872	-0-	75914	2			N	-0-					-0-
02	69188	X	64028	-0-	-5160	-0-	64028	2			N	-0-					-0-
03	87730	X	68416	-0-	-19314	-0-	68416	2			N	-0-					-0-
04	84900	X	64635	-0-	-20265	-0-	64635	2			N	-0-					-0-
05	87730	X	63777	-0-	-23953	-0-	63777	2			N	-0-					-0-

SHARP WELL #: 3H RRCID -> 292628 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11068 - 17605

12	110019	X	86890	-0-	-23129	-0-	86890	2			N	-0-					-0-
01	99657	X	99657	-0-	-0-	-0-	99657	2			N	-0-					-0-
02	99054	X	99054	-0-	-0-	-0-	99054	2			N	-0-					-0-
03	101741	X	101741	-0-	-0-	-0-	101741	2			N	-0-					-0-
04	96450	X	93519	-0-	-2931	-0-	93519	2			N	-0-					-0-
05	109678	X	85128	-0-	-24550	-0-	85128	2			N	-0-					-0-

SHARP LEWIS - ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 292629 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11036 - 19277

12	154721	X	117700	-0-	-37021	-0-	117700	2			N	-0-					-0-
01	146026	X	146026	-0-	-0-	-0-	146026	2			N	-0-					-0-
02	154198	X	154198	-0-	-0-	-0-	154198	2			N	-0-					-0-
03	160540	X	160540	-0-	-0-	-0-	160540	2			N	-0-					-0-
04	149030	X	149030	-0-	-0-	-0-	149030	2			N	-0-					-0-
05	163990	X	134777	-0-	-29213	-0-	134777	2			N	-0-					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 292644 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10937 - 20512

12	105400	X	90142	-0-	-15258	-0-	90142	2			N	-0-					-0-
01	99386	X	88900	-0-	-10486	-0-	88900	2			N	-0-					-0-
02	86072	X	75796	-0-	-10276	-0-	75796	2			N	-0-					-0-
03	93713	X	81973	-0-	-11740	-0-	81973	2			N	-0-					-0-
04	87240	X	76313	-0-	-10927	-0-	76313	2			N	-0-					-0-
05	90148	X	76813	-0-	-13335	-0-	76813	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

TILLER CRENSHAW ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 292779 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11082 - 20626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118513	X	101421	-0-	-17092	-0-	101421	2			N	-0-					-0-
01	112282	X	94817	-0-	-17465	-0-	94817	2			N	-0-					-0-
02	98728	X	81150	-0-	-17578	-0-	81150	2			N	-0-					-0-
03	107074	X	87197	-0-	-19877	-0-	87197	2			N	-0-					-0-
04	100290	X	80335	-0-	-19955	-0-	80335	2			N	-0-					-0-
05	101432	X	81615	-0-	-19817	-0-	81615	2			N	-0-					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 292790 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11009 - 20560

12	139035	X	114245	-0-	-24790	-0-	114245	2			N	-0-					-0-
01	134974	X	113900	-0-	-21074	-0-	113900	2			N	-0-					-0-
02	116956	X	97645	-0-	-19311	-0-	97645	2			N	-0-					-0-
03	123504	X	105133	-0-	-18371	-0-	105133	2			N	-0-					-0-
04	119010	X	96864	-0-	-22146	-0-	96864	2			N	-0-					-0-
05	114235	X	97061	-0-	-17174	-0-	97061	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT C3 WELL #: 3H RRCID -> 293571 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 11516 PERF.12196 - 21875

12	99107	X	76870	-0-	-22237	-0-	76870	2			Y	-0-					-0-
01	95077	X	78318	-0-	-16759	-0-	78318	2			Y	-0-					-0-
02	81396	X	68223	-0-	-13173	-0-	68223	2			Y	-0-					-0-
03	85095	X	75635	-0-	-9460	-0-	75635	2			Y	-0-					-0-
04	75780	X	53423	-0-	-22357	-0-	53423	2			Y	-0-					-0-
05	81947	X	81947	-0-	-0-	-0-	81947	2			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT A14 WELL #: 14H RRCID -> 293604 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12058 PERF.12775 - 21840

12	88443	X	86772	-0-	-1671	-0-	86772	2			N	-0-					-0-
01	107880	X	73653	-0-	-34227	-0-	73653	2			N	-0-					-0-
02	97440	X	59665	-0-	-37775	-0-	59665	2			N	-0-					-0-
03	107880	X	61299	-0-	-46581	-0-	61299	2			N	-0-					-0-
04	83970	X	55751	-0-	-28219	-0-	55751	2			N	-0-					-0-
05	86769	X	54031	-0-	-32738	-0-	54031	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT C1 WELL #: 1H RRCID -> 293687 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 11517 PERF.12080 - 22625

12	118823	X	94305	-0-	-24518	-0-	94305	2			Y	-0-					-0-
01	114359	X	89156	-0-	-25203	-0-	89156	2			Y	-0-					-0-
02	97440	X	68567	-0-	-28873	-0-	68567	2			Y	-0-					-0-
03	101928	X	83028	-0-	-18900	-0-	83028	2			Y	-0-					-0-
04	91260	X	61625	-0-	-29635	-0-	61625	2			Y	-0-					-0-
05	98201	X	98201	-0-	-0-	-0-	98201	2			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT A 10 WELL #: 10H RRCID -> 294048 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12440 - 22091

12	27356	X	27356	-0-	-0-	-0-	27356	2			N	-0-					-0-
01	48887	X	25638	-0-	-23249	-0-	25638	2			N	-0-					-0-
02	44156	X	21925	-0-	-22231	-0-	21925	2			N	-0-					-0-
03	48887	X	23328	-0-	-25559	-0-	23328	2			N	-0-					-0-
04	31620	X	21675	-0-	-9945	-0-	21675	2			N	-0-					-0-
05	27342	X	21487	-0-	-5855	-0-	21487	2			N	-0-					-0-

CAVIN LEWIS WELL #: 3H RRCID -> 294487 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10801 - 19464

12	235110	X	235110	-0-	-0-	-0-	235110	2			N	-0-					-0-
01	221185	X	219243	-0-	-1942	-0-	219243	2			N	-0-					-0-
02	193424	X	189111	-0-	-4313	-0-	189111	2			N	-0-					-0-
03	235104	X	198224	-0-	-36880	-0-	198224	2			N	-0-					-0-
04	227520	X	185824	-0-	-41696	-0-	185824	2			N	-0-					-0-
05	235104	X	141438	-0-	-93666	-0-	141438	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

USA COTHROM UNIT A12 WELL #: 12H RRCID -> 294561 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12555 - 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	133772	X	133772	-0-	-0-	-0-	133772	2			N	-0-					-0-
01	99064	X	99064	-0-	-0-	-0-	99064	2			N	-0-					-0-
02	77786	X	77786	-0-	-0-	-0-	77786	2			N	-0-					-0-
03	111910	X	78897	-0-	-33013	-0-	78897	2			N	-0-					-0-
04	108300	X	71785	-0-	-36515	-0-	71785	2			N	-0-					-0-
05	111910	X	69316	-0-	-42594	-0-	69316	2			N	-0-					-0-

LEWIS MILES BELL ROBERSON WELL #: 4HR RRCID -> 294805 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10588 PERF.11192 - 22143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	303930	X	303930	-0-	-0-	-0-	303930	2			N	-0-					-0-
01	290629	X	290629	-0-	-0-	-0-	290629	2			N	-0-					-0-
02	245070	X	245070	-0-	-0-	-0-	245070	2			N	-0-					-0-
03	303924	X	263440	-0-	-40484	-0-	263440	2			N	-0-					-0-
04	294120	X	243173	-0-	-50947	-0-	243173	2			N	-0-					-0-
05	303924	X	200423	-0-	-103501	-0-	200423	2			N	-0-					-0-

SHARP MILES BELL ROBERSON WELL #: 3H RRCID -> 294999 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11103 - 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	170934	X	158233	-0-	-12701	-0-	158233	2			N	-0-					-0-
01	202406	X	202406	-0-	-0-	-0-	202406	2			N	-0-					-0-
02	228234	X	228234	-0-	-0-	-0-	228234	2			N	-0-					-0-
03	230231	X	230231	-0-	-0-	-0-	230231	2			N	-0-					-0-
04	212957	X	212957	-0-	-0-	-0-	212957	2			N	-0-					-0-
05	252681	X	183812	-0-	-68869	-0-	183812	2			N	-0-					-0-

LEWIS MILES BELL ROBERSON 5H WELL #: 5H RRCID -> 295036 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10542 PERF.11033 - 22074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	258647	X	258647	-0-	-0-	-0-	258647	2			N	-0-					-0-
01	249725	X	249725	-0-	-0-	-0-	249725	2			N	-0-					-0-
02	209609	X	209609	-0-	-0-	-0-	209609	2			N	-0-					-0-
03	258633	X	222844	-0-	-35789	-0-	222844	2			N	-0-					-0-
04	250290	X	207463	-0-	-42827	-0-	207463	2			N	-0-					-0-
05	258633	X	175057	-0-	-83576	-0-	175057	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT B ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 295194 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12430 - 23412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295382	X	295382	-0-	-0-	-0-	295382	2			N	-0-					-0-
01	264029	X	264029	-0-	-0-	-0-	264029	2			N	-0-					-0-
02	225551	X	225551	-0-	-0-	-0-	225551	2			N	-0-					-0-
03	295368	X	234794	-0-	-60574	-0-	234794	2			N	-0-					-0-
04	285840	X	218747	-0-	-67093	-0-	218747	2			N	-0-					-0-
05	295368	X	199076	-0-	-96292	-0-	199076	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT A ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 295207 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11863 - 20427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	271672	X	271672	-0-	-0-	-0-	271672	2			N	-0-					-0-
01	264190	X	264190	-0-	-0-	-0-	264190	2			N	-0-					-0-
02	224248	X	224248	-0-	-0-	-0-	224248	2			N	-0-					-0-
03	271684	X	224971	-0-	-46713	-0-	224971	2			N	-0-					-0-
04	262920	X	212087	-0-	-50833	-0-	212087	2			N	-0-					-0-
05	271684	X	191436	-0-	-80248	-0-	191436	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT C ALLOC WELL #: 4H RRCID -> 295496 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11701 - 23479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295995	X	295995	-0-	-0-	-0-	295995	2			N	-0-					-0-
01	278767	X	278767	-0-	-0-	-0-	278767	2			N	-0-					-0-
02	244091	X	244091	-0-	-0-	-0-	244091	2			N	-0-					-0-
03	295988	X	250584	-0-	-45404	-0-	250584	2			N	-0-					-0-
04	286440	X	237788	-0-	-48652	-0-	237788	2			N	-0-					-0-
05	295988	X	215044	-0-	-80944	-0-	215044	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
BOOKOUT D ALLOC WELL #: 5H RRCID -> 295575 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11753 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168640	X	123271	-0-	-45369	-0-	123271	2			N	-0-					-0-
01	152985	X	110941	-0-	-42044	-0-	110941	2			N	-0-					-0-
02	139440	X	97608	-0-	-41832	-0-	97608	2			N	-0-					-0-
03	154380	X	99829	-0-	-54551	-0-	99829	2			N	-0-					-0-
04	149400	X	94592	-0-	-54808	-0-	94592	2			N	-0-					-0-
05	123256	X	86504	-0-	-36752	-0-	86504	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT T1 WELL #: 1H RRCID -> 297035 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12370 - 22539

12	348874	X	277672	-0-	-71202	-0-	277672	2			N	-0-					-0-
01	332847	X	218610	-0-	-114237	-0-	218610	2			N	-0-					-0-
02	284872	X	243412	-0-	-41460	-0-	243412	2			N	-0-					-0-
03	302529	X	274816	-0-	-27713	-0-	274816	2			N	-0-					-0-
04	281130	X	275404	-0-	-5726	-0-	275404	2			N	-0-					-0-
05	277667	X	269122	-0-	-8545	-0-	269122	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT T2 WELL #: 2H RRCID -> 297036 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12746 - 22322

12	255347	X	201602	-0-	-53745	-0-	201602	2			N	-0-					-0-
01	246047	X	114153	-0-	-131894	-0-	114153	2			N	-0-					-0-
02	239882	X	239882	-0-	-0-	-0-	239882	2			N	-0-					-0-
03	264978	X	264978	-0-	-0-	-0-	264978	2			N	-0-					-0-
04	226858	X	226858	-0-	-0-	-0-	226858	2			N	-0-					-0-
05	265577	X	249449	-0-	-16128	-0-	249449	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT T4 WELL #: 4H RRCID -> 297038 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12838 - 23010

12	250697	X	117897	-0-	-132800	-0-	117897	2			N	-0-					-0-
01	244125	X	4	-0-	-244121	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	210896	X	-0-	-0-	-210896	-0-					N	-0-					-0-
03	220410	X	-0-	-0-	-220410	-0-					N	-0-					-0-
04	206490	X	-0-	-0-	-206490	-0-					N	-0-					-0-
05	117893	X	-0-	-0-	-117893	-0-					N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT T3 WELL #: 3H RRCID -> 297103 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12368 - 22613

12	369148	X	308946	-0-	-60202	-0-	308946	2			N	-0-					-0-
01	351385	X	153491	-0-	-197894	-0-	153491	2			N	-0-					-0-
02	309646	X	309646	-0-	-0-	-0-	309646	2			N	-0-					-0-
03	322431	X	285608	-0-	-36823	-0-	285608	2			N	-0-					-0-
04	303300	X	271711	-0-	-31589	-0-	271711	2			N	-0-					-0-
05	342829	X	285193	-0-	-57636	-0-	285193	2			N	-0-					-0-

VAUGHAN A DEEP GU ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 297140 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11444 - 21111

12	1186927	X	477730	-0-	-709197	-0-	477730	2			N	-0-					-0-
01	558465	X	436206	-0-	-122259	-0-	436206	2			N	-0-					-0-
02	504420	X	376773	-0-	-127647	-0-	376773	2			N	-0-					-0-
03	517080	X	379773	-0-	-137307	-0-	379773	2			N	-0-					-0-
04	500400	X	353705	-0-	-146695	-0-	353705	2			N	-0-					-0-
05	477741	X	317236	-0-	-160505	-0-	317236	2			N	-0-					-0-

VAUGHAN A DEEP GU ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 297144 COMPL. DATE 10/19/2024 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11706 - 20965

12	1091794	X	445988	-0-	-645806	-0-	445988	2			N	-0-					-0-
01	508834	X	408510	-0-	-100324	-0-	408510	2			N	-0-					-0-
02	459592	X	347599	-0-	-111993	-0-	347599	2			N	-0-					-0-
03	473711	X	345196	-0-	-128515	-0-	345196	2			N	-0-					-0-
04	458430	X	319286	-0-	-139144	-0-	319286	2			N	-0-					-0-
05	445997	X	284874	-0-	-161123	-0-	284874	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

PONY EXPRESS GU A ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 297232 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11563 - 23614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1193177	X	502170	-0-	-691007	-0-	502170	2			N	-0-					-0-
01	520335	X	477827	-0-	-42508	-0-	477827	2			N	-0-					-0-
02	469980	X	409907	-0-	-60073	-0-	409907	2			N	-0-					-0-
03	520335	X	421327	-0-	-99008	-0-	421327	2			N	-0-					-0-
04	503550	X	396939	-0-	-106611	-0-	396939	2			N	-0-					-0-
05	502169	X	356426	-0-	-145743	-0-	356426	2			N	-0-					-0-

PONY EXPRESS GU B ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 297299 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11564 - 23636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1031926	X	451884	-0-	-580042	-0-	451884	2			N	-0-					-0-
01	443393	X	409170	-0-	-34223	-0-	409170	2			N	-0-					-0-
02	400484	X	355956	-0-	-44528	-0-	355956	2			N	-0-					-0-
03	462892	X	363629	-0-	-99263	-0-	363629	2			N	-0-					-0-
04	447960	X	344069	-0-	-103891	-0-	344069	2			N	-0-					-0-
05	451887	X	308946	-0-	-142941	-0-	308946	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT O2 WELL #: 2H RRCID -> 298071 COMPL. DATE 04/14/2024 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

USA COTHROM UNIT O1 WELL #: 1H RRCID -> 298136 COMPL. DATE 04/28/2024 TOTAL DEPTH 11922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

USA COTHROM UNIT K4 WELL #: 4H RRCID -> 298546 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 12217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

USA COTHROM UNIT K3 WELL #: 3H RRCID -> 298547 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 11867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

USA COTHROM UNIT K13 WELL #: 13H RRCID -> 299291 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 11867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
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	3410	X	2891	-0-	-519	-0-	2891	2			N	-0-					84
01	3410	X	2718	-0-	-692	-0-	2718	2			N	-0-					84
02	2828	X	2208	-0-	-620	-0-	2208	2			N	-0-					84
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					84
*04	2850	X	2291	-0-	-559	-0-	2291	2			N	-0-					84
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					84

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	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
01	2139	X	731	-0-	-1408	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1261	-0-	-279	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	12574	-0-	10435	-0-	12574	2			Y	-0-					-0-
*04	720	N	221	-0-	-499	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2404	-0-	-1099	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2995	-0-	-508	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2584	-0-	-547	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
*04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2748	-0-	-445	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2678	-0-	-515	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2909	-0-	-3	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2562	-0-	-662	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
*04	3120	X	2674	-0-	-446	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2402	-0-	-357	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2598	-0-	-223	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
*04	2730	X	2467	-0-	-263	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	2779	-0-	1291	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
*04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2426	-0-	163	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
*04	1800	N	1638	-0-	-162	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	75585	X	75585	-0-	-0-	-0-	75585	2			Y	-0-					-0-
01	103540	X	75415	-0-	-28125	-0-	75415	2			Y	-0-					-0-
02	72800	X	59986	-0-	-12814	-0-	59986	2			Y	-0-					-0-
03	80600	X	66175	-0-	-14425	-0-	66175	2			Y	-0-					-0-
04	78000	X	61751	-0-	-16249	-0-	61751	2			Y	-0-					-0-
05	75578	X	45072	-0-	-30506	-0-	45072	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 5HH RRCID -> 290644 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11634 PERF.12061 - 22227

12	69582	X	69582	-0-	-0-	-0-	69582	2			Y	-0-					-0-
01	81034	X	59688	-0-	-21346	-0-	59688	2			Y	-0-					-0-
02	70000	X	51159	-0-	-18841	-0-	51159	2			Y	-0-					-0-
03	77500	X	53936	-0-	-23564	-0-	53936	2			Y	-0-					-0-
04	67350	X	49285	-0-	-18065	-0-	49285	2			Y	-0-					-0-
05	69595	X	47919	-0-	-21676	-0-	47919	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 6HH RRCID -> 290649 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12429 - 23051

12	112526	X	112526	-0-	-0-	-0-	112526	2			Y	-0-					-0-
01	148335	X	102855	-0-	-45480	-0-	102855	2			Y	-0-					-0-
02	112000	X	88675	-0-	-23325	-0-	88675	2			Y	-0-					-0-
03	124000	X	94399	-0-	-29601	-0-	94399	2			Y	-0-					-0-
04	120000	X	86791	-0-	-33209	-0-	86791	2			Y	-0-					-0-
05	112530	X	84796	-0-	-27734	-0-	84796	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 3HH RRCID -> 292344 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11600 PERF.12168 - 21644

12	75897	X	75897	-0-	-0-	-0-	75897	2			Y	-0-					-0-
01	134385	X	69212	-0-	-65173	-0-	69212	2			Y	-0-					-0-
02	78400	X	60137	-0-	-18263	-0-	60137	2			Y	-0-					-0-
03	86800	X	63856	-0-	-22944	-0-	63856	2			Y	-0-					-0-
04	84000	X	58618	-0-	-25382	-0-	58618	2			Y	-0-					-0-
05	75888	X	58850	-0-	-17038	-0-	58850	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 2HH RRCID -> 292364 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12137 - 22281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83415	X	83415	-0-	-0-	-0-	83415	2			Y	-0-					-0-
01	136865	X	70620	-0-	-66245	-0-	70620	2			Y	-0-					-0-
02	78400	X	63826	-0-	-14574	-0-	63826	2			Y	-0-					-0-
03	86800	X	66360	-0-	-20440	-0-	66360	2			Y	-0-					-0-
04	84000	X	60803	-0-	-23197	-0-	60803	2			Y	-0-					-0-
05	83421	X	57797	-0-	-25624	-0-	57797	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 4HH RRCID -> 292607 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12007 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93806	X	93042	-0-	-764	-0-	93042	2			Y	-0-					-0-
01	107818	X	80877	-0-	-26941	-0-	80877	2			Y	-0-					-0-
02	92400	X	70006	-0-	-22394	-0-	70006	2			Y	-0-					-0-
03	102300	X	73820	-0-	-28480	-0-	73820	2			Y	-0-					-0-
04	90030	X	65695	-0-	-24335	-0-	65695	2			Y	-0-					-0-
05	93031	X	66616	-0-	-26415	-0-	66616	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 7HH RRCID -> 293335 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12107 - 22026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111693	X	80335	-0-	-31358	-0-	80335	2			Y	-0-					-0-
01	111693	X	76396	-0-	-35297	-0-	76396	2			Y	-0-					-0-
02	75600	X	64876	-0-	-10724	-0-	64876	2			Y	-0-					-0-
03	83700	X	67946	-0-	-15754	-0-	67946	2			Y	-0-					-0-
04	81000	X	62169	-0-	-18831	-0-	62169	2			Y	-0-					-0-
05	80321	X	62210	-0-	-18111	-0-	62210	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 8HH RRCID -> 293339 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11808 - 21871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135563	X	117883	-0-	-17680	-0-	117883	2			Y	-0-					-0-
01	159743	X	110635	-0-	-49108	-0-	110635	2			Y	-0-					-0-
02	112000	X	94377	-0-	-17623	-0-	94377	2			Y	-0-					-0-
03	124000	X	99853	-0-	-24147	-0-	99853	2			Y	-0-					-0-
04	120000	X	92158	-0-	-27842	-0-	92158	2			Y	-0-					-0-
05	117893	X	89727	-0-	-28166	-0-	89727	2			Y	-0-					-0-

BRUNE-HARRIS A WELL #: 1H RRCID -> 293910 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11870 - 22076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	235166	X	159560	-0-	-75606	-0-	159560	2			N	-0-					-0-
01	206832	X	140494	-0-	-66338	-0-	140494	2			N	-0-					-0-
02	184716	X	119336	-0-	-65380	-0-	119336	2			N	-0-					-0-
03	187147	X	130401	-0-	-56746	-0-	130401	2			N	-0-					-0-
04	167400	X	121309	-0-	-46091	-0-	121309	2			N	-0-					-0-
05	159557	X	108959	-0-	-50598	-0-	108959	2			N	-0-					-0-

BRUNE-HARRIS B WELL #: 2H RRCID -> 294197 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11556 - 22050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206491	X	142621	-0-	-63870	-0-	142621	2			N	-0-					-0-
01	206491	X	130332	-0-	-76159	-0-	130332	2			N	-0-					-0-
02	186508	X	115176	-0-	-71332	-0-	115176	2			N	-0-					-0-
03	167245	X	123182	-0-	-44063	-0-	123182	2			N	-0-					-0-
04	146670	X	113477	-0-	-33193	-0-	113477	2			N	-0-					-0-
05	142631	X	100308	-0-	-42323	-0-	100308	2			N	-0-					-0-

CINCO WELL #: 1HH RRCID -> 296266 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 21869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321532	X	222598	-0-	-98934	-0-	222598	2			N	-0-					-0-
01	305040	X	190197	-0-	-114843	-0-	190197	2			N	-0-					-0-
02	275520	X	158005	-0-	-117515	-0-	158005	2			N	-0-					-0-
03	305040	X	161476	-0-	-143564	-0-	161476	2			N	-0-					-0-
04	244590	X	145781	-0-	-98809	-0-	145781	2			N	-0-					-0-
05	222611	X	138402	-0-	-84209	-0-	138402	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

MR. OTIS WELL #: 2HH RRCID -> 296664 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11748 - 20937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	404333	X	273998	-0-	-130335	-0-	273998	2			N	-0-					-0-
01	378541	X	220398	-0-	-158143	-0-	220200	2	198	9	N	180	180	1			-0-
02	325164	X	183744	-0-	-141420	-0-	183546	2	198	9	N	180	180	1			-0-
03	360003	X	188915	-0-	-171088	-0-	188915	2			N	-0-					-0-
04	314100	X	170094	-0-	-144006	-0-	169903	2	191	9	N	174	174	1			-0-
05	274009	X	165856	-0-	-108153	-0-	165856	2			N	-0-					-0-

BRUNE-HARRIS C WELL #: 3H RRCID -> 297033 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11948 - 22011

12	251151	X	251151	-0-	-0-	-0-	250763	2	388	9	N	353	353	1			-0-
01	292206	X	237261	-0-	-54945	-0-	236870	2	391	9	N	355	355	1			-0-
02	263928	X	202201	-0-	-61727	-0-	201810	2	391	9	N	355	355	1			-0-
03	292206	X	211393	-0-	-80813	-0-	211393	2			N	-0-					-0-
04	259170	X	190281	-0-	-68889	-0-	189925	2	356	9	N	324	324	1			-0-
05	251162	X	169538	-0-	-81624	-0-	169155	2	383	9	N	348	348	1			-0-

BRUNE-HARRIS D WELL #: 4H RRCID -> 297034 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11614 - 21531

12	362731	X	206481	-0-	-156250	-0-	206481	2			N	-0-					-0-
01	362731	X	213708	-0-	-149023	-0-	213708	2			N	-0-					-0-
02	327628	X	183679	-0-	-143949	-0-	183679	2			N	-0-					-0-
03	270413	X	192952	-0-	-77461	-0-	192952	2			N	-0-					-0-
04	232260	X	154164	-0-	-78096	-0-	154164	2			N	-0-					-0-
05	213714	X	144852	-0-	-68862	-0-	144852	2			N	-0-					-0-

RODEO WELL #: 4HH RRCID -> 297055 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11876 - 20499

12	153716	X	153716	-0-	-0-	-0-	153716	2			N	-0-					-0-
01	216326	X	216326	-0-	-0-	-0-	216326	2			N	-0-					-0-
02	174001	X	174001	-0-	-0-	-0-	174001	2			N	-0-					-0-
03	177069	X	177069	-0-	-0-	-0-	177069	2			N	-0-					-0-
04	156453	X	156453	-0-	-0-	-0-	156453	2			N	-0-					-0-
05	150710	X	150710	-0-	-0-	-0-	150710	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 3HH RRCID -> 297066 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12153 - 20766

12	124690	X	124690	-0-	-0-	-0-	124690	2			N	-0-					-0-
01	150236	X	150236	-0-	-0-	-0-	150236	2			N	-0-					-0-
02	117645	X	117645	-0-	-0-	-0-	117645	2			N	-0-					-0-
03	124682	X	117290	-0-	-7392	-0-	117290	2			N	-0-					-0-
04	143310	X	103543	-0-	-39767	-0-	103543	2			N	-0-					-0-
05	150226	X	98631	-0-	-51595	-0-	98631	2			N	-0-					-0-

BARTLETT-THOMPSON B WELL #: 2H RRCID -> 298789 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11629 - 21709

12	0		510371	-0-	510371	510371	510371	2			N	-0-					-0-
01	1049371	X	539000	-0-	-510371	-0-	539000	2			N	-0-					-0-
02	680400	X	507975	-0-	-172425	-0-	507975	2			N	-0-					-0-
03	753300	X	509731	-0-	-243569	-0-	509731	2			N	-0-					-0-
04	729000	X	432766	-0-	-296234	-0-	432766	2			N	-0-					-0-
05	753300	X	145102	-0-	-608198	-0-	145102	2			N	-0-					-0-

BARTLETT-THOMPSON A WELL #: 1H RRCID -> 298795 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11500 - 21436

12	0		499331	-0-	499331	499331	499331	2			N	-0-					-0-
01	1148585	X	649254	-0-	-499331	-0-	649254	2			N	-0-					-0-
02	670908	X	506135	-0-	-164773	-0-	506135	2			N	-0-					-0-
03	742791	X	502286	-0-	-240505	-0-	502286	2			N	-0-					-0-
04	718830	X	434061	-0-	-284769	-0-	434061	2			N	-0-					-0-
05	742791	X	416903	-0-	-325888	-0-	416903	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					83
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					83
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					83
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					83
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					83
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					83

SYDRI OPERATING, LLC 833597
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	3			N	-0-					-0-
01	12927	X	10885	-0-	-2042	-0-	10885	3			N	-0-					-0-
02	11312	X	9786	-0-	-1526	-0-	9786	3			N	-0-					-0-
03	12338	X	9706	-0-	-2632	-0-	9706	3			N	-0-					-0-
04	11580	X	9114	-0-	-2466	-0-	9114	3			N	-0-					-0-
05	11656	X	9261	-0-	-2395	-0-	9261	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3			N	-0-					-0-
01	9703	X	9226	-0-	-477	-0-	9226	3			N	-0-					-0-
02	8512	X	7731	-0-	-781	-0-	7731	3			N	-0-					-0-
03	9424	X	8944	-0-	-480	-0-	8944	3			N	-0-					-0-
04	9120	X	8506	-0-	-614	-0-	8506	3			N	-0-					-0-
05	9331	X	8668	-0-	-663	-0-	8668	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
01	930	X	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	840	X	218	-0-	-622	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	930	X	292	-0-	-638	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	900	X	10	-0-	-890	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

12	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	775	N	448	-0-	-327	-0-	448	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

12	2232	X	2061	-0-	-171	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1455	-0-	-746	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1449	-0-	-539	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1811	-0-	-235	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	382	-0-	-1028	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3561	-0-	-191	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3979	-0-	-237	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3566	-0-	-514	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3772	-0-	-444	-0-	3772	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

12	5084	X	2145	-0-	-2939	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
02	5208	X	2830	-0-	-2378	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	2226	-0-	-3540	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	1528	-0-	-1952	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2509	-0-	-622	-0-	2509	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4198	-0-	-607	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4028	-0-	-622	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3683	-0-	-517	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3880	-0-	-429	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	4037	-0-	-73	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3988	-0-	-197	-0-	3988	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

12	2232	N	1877	-0-	-355	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1558	-0-	-38	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

12	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3410	-0-	-465	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	1358	-0-	-2142	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3626	-0-	-4	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3497	-0-	-68	-0-	3497	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

12	2976	X	1689	-0-	-1287	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	831	-0-	-2145	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	835	-0-	-1349	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	1622	-0-	-548	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	1787	-0-	-313	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4100	-0-	1000	1000	4100	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4823	-0-	-416	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4309	-0-	-367	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4694	-0-	-421	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4466	-0-	-214	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4516	-0-	-320	-0-	4516	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	231	-0-	-1009	-0-	231	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

12	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1961	-0-	-199	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	1944	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2168	-0-	-374	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	2118	-0-	-430	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1786	-0-	-384	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	287	-0-	-2443	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2752	-0-	-596	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2505	-0-	-843	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2135	-0-	-525	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2430	-0-	-515	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2247	-0-	-453	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2252	-0-	-507	-0-	2252	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	5828	X	4912	-0-	-916	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	3968	-0-	-1922	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4635	-0-	-685	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	4164	-0-	-1726	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4913	-0-	-233	-0-	4913	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	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	899	X	368	-0-	-531	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	504	N	314	-0-	-190	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	465	N	112	-0-	-353	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	360	N	90	-0-	-270	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	1378	-0-	-2993	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	2662	-0-	-1182	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	2951	-0-	-521	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3166	-0-	-616	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	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	2914	X	1291	-0-	-1623	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
01	2914	X	1790	-0-	-1124	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1354	-0-	-386	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	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	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1314	-0-	-391	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1561	-0-	-35	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	3			N	-0-					-0-
01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
02	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
03	1612	X	498	-0-	-1114	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

12	2635	X	2566	-0-	-69	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2358	-0-	-153	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2535	-0-	-38	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	2630	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

12	2232	X	1564	-0-	-668	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3089	-0-	-321	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2655	-0-	-425	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2961	-0-	-449	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	1591	-0-	-1409	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1808	-0-	-1292	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

12	124	X	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	124	X	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

12	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
01	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	4185	X	3480	-0-	-705	-0-	3480	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	2469	-0-	-1468	-0-	2469	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3265	-0-	-235	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			Y	-0-					-0-
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3196	-0-	-431	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

12	3875	X	3457	-0-	-418	-0-	3457	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3706	-0-	-169	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3377	-0-	-123	-0-	3377	3			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3517	-0-	-358	-0-	3517	3			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3196	-0-	-494	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3327	-0-	-424	-0-	3327	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

12	3224	X	2677	-0-	-547	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
01	3627	X	2749	-0-	-878	-0-	2749	3			Y	-0-					-0-
02	3276	X	1802	-0-	-1474	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-
03	3627	X	2415	-0-	-1212	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2229	-0-	-1011	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2243	-0-	-516	-0-	2243	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

12	775	X	268	-0-	-507	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
01	806	X	260	-0-	-546	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	419	-0-	-253	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

12	1643	X	1201	-0-	-442	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
03	1209	X	84	-0-	-1125	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
05	1209	X	1033	-0-	-176	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

12	4743	X	4277	-0-	-466	-0-	4277	3			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4368	-0-	-189	-0-	4368	3			Y	-0-					-0-
02	4312	X	2933	-0-	-1379	-0-	2933	3			Y	-0-					-0-
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			Y	-0-					-0-
04	4620	X	3371	-0-	-1249	-0-	3371	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4102	-0-	-269	-0-	4102	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			Y	-0-					-0-
01	5673	X	2677	-0-	-2996	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
02	5124	X	3092	-0-	-2032	-0-	3092	3			Y	-0-					-0-
03	5673	X	4356	-0-	-1317	-0-	4356	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	2782	-0-	-2648	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3622	-0-	-253	-0-	3622	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	3069	X	2729	-0-	-340	-0-	2729	3			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2588	-0-	-481	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2342	-0-	-148	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3478	-0-	378	378	3478	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2326	-0-	-1022	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2332	-0-	-1016	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2450	-0-	-574	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2209	-0-	-1139	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2235	-0-	-765	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2221	-0-	-507	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			Y	-0-					-0-
01	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-
02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3994	-0-	-408	-0-	3994	3			Y	-0-					-0-
04	4260	X	3698	-0-	-562	-0-	3698	3			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3275	-0-	-1127	-0-	3275	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			Y	-0-					-0-
01	7936	X	6119	-0-	-1817	-0-	6119	3			Y	-0-					-0-
02	7168	X	5603	-0-	-1565	-0-	5603	3			Y	-0-					-0-
03	6944	X	6216	-0-	-728	-0-	6216	3			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6385	-0-	-335	-0-	6385	3			Y	-0-					-0-
05	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			Y	-0-					-0-
01	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			Y	-0-					-0-
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			Y	-0-					-0-
03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			Y	-0-					-0-
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			Y	-0-					-0-
05	1457	X	1299	-0-	-158	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1636	-0-	-16	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4853	-0-	-231	-0-	4853	3			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4593	-0-	-398	-0-	4593	3			Y	-0-					-0-
02	4480	X	4314	-0-	-166	-0-	4314	3			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4553	-0-	-376	-0-	4553	3			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4296	-0-	-414	-0-	4296	3			Y	-0-					-0-
05	4867	X	4456	-0-	-411	-0-	4456	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 #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4702	-0-	-568	-0-	4702	3			Y	-0-					-0-
01	4960	X	4808	-0-	-152	-0-	4808	3			Y	-0-					-0-
02	4480	X	4159	-0-	-321	-0-	4159	3			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4579	-0-	-381	-0-	4579	3			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4626	-0-	-54	-0-	4626	3			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4443	-0-	-362	-0-	4443	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

12	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
01	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

12	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	3			Y	-0-					-0-
01	6417	X	6149	-0-	-268	-0-	6149	3			Y	-0-					-0-
02	5824	X	4970	-0-	-854	-0-	4970	3			Y	-0-					-0-
03	6882	X	4734	-0-	-2148	-0-	4734	3			Y	-0-					-0-
04	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	3			Y	-0-					-0-
05	6882	X	6274	-0-	-608	-0-	6274	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

12	4309	X	2311	-0-	-1998	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
01	4309	X	3094	-0-	-1215	-0-	3094	3			Y	-0-					-0-
02	3892	X	2273	-0-	-1619	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
03	4309	X	2027	-0-	-2282	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	2185	-0-	-1355	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2226	-0-	-874	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

12	4123	X	4092	-0-	-31	-0-	4092	3			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3880	-0-	-243	-0-	3880	3			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3379	-0-	-205	-0-	3379	3			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3831	-0-	-261	-0-	3831	3			Y	-0-					-0-
04	3960	X	2915	-0-	-1045	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-
05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

12	4712	X	4291	-0-	-421	-0-	4291	3			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4088	-0-	-469	-0-	4088	3			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3717	-0-	-315	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4149	-0-	-315	-0-	4149	3			Y	-0-					-0-
04	4320	X	4083	-0-	-237	-0-	4083	3			Y	-0-					-0-
05	4278	X	4072	-0-	-206	-0-	4072	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 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	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	3			Y	-0-					-0-
01	5053	X	4816	-0-	-237	-0-	4816	3			Y	-0-					-0-
02	4564	X	4006	-0-	-558	-0-	4006	3			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4582	-0-	-471	-0-	4582	3			Y	-0-					-0-
04	4890	X	3946	-0-	-944	-0-	3946	3			Y	-0-					-0-
05	5053	X	3682	-0-	-1371	-0-	3682	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3662	-0-	-27	-0-	3662	3			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3267	-0-	-121	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3180	-0-	-571	-0-	3180	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	2264	-0-	-1366	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
05	3689	X	1207	-0-	-2482	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	3			Y	-0-					-0-
01	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			Y	-0-					-0-
02	5488	X	5430	-0-	-58	-0-	5430	3			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5910	-0-	-166	-0-	5910	3			Y	-0-					-0-
04	5880	X	1075	-0-	-4805	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
05	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11349	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3443	-0-	-281	-0-	3443	3			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3633	-0-	-707	-0-	3633	3			Y	-0-					-0-
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			Y	-0-					-0-
05	4340	X	3990	-0-	-350	-0-	3990	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2516	-0-	-956	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2665	-0-	-745	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2179	-0-	-425	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			Y	-0-					-0-
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			Y	-0-					-0-
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4904	-0-	-459	-0-	4904	3			Y	-0-					-0-
01	5363	X	4666	-0-	-697	-0-	4666	3			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4587	-0-	-61	-0-	4587	3			Y	-0-					-0-
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			Y	-0-					-0-
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			Y	-0-					-0-
05	5084	X	5016	-0-	-68	-0-	5016	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3597	-0-	-495	-0-	3597	3			Y	-0-					-0-
02	3696	X	2731	-0-	-965	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-
03	4092	X	4087	-0-	-5	-0-	4087	3			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3382	-0-	-578	-0-	3382	3			Y	-0-					-0-
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4166	-0-	-174	-0-	4166	3			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3743	-0-	-411	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3770	-0-	-178	-0-	3770	3			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3918	-0-	-453	-0-	3918	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	4173	-0-	-57	-0-	4173	3			Y	-0-					-0-
05	4185	X	4066	-0-	-119	-0-	4066	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	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			Y	-0-					-0-
01	5022	X	3458	-0-	-1564	-0-	3458	3			Y	-0-					-0-
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4905	-0-	-117	-0-	4905	3			Y	-0-					-0-
04	4860	X	816	-0-	-4044	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
05	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	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	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			Y	-0-					-0-
01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			Y	-0-					-0-
02	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			Y	-0-					-0-
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	1027	-0-	-2393	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
05	22119	X	22119	-0-	-0-	-0-	22119	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	4557	X	4182	-0-	-375	-0-	4182	3			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4237	-0-	-320	-0-	4237	3			Y	-0-					-0-
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			Y	-0-					-0-
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			Y	-0-					-0-
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			Y	-0-					-0-
05	4526	X	4226	-0-	-300	-0-	4226	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	6882	X	6230	-0-	-652	-0-	6230	3			Y	-0-					-0-
01	6882	X	5843	-0-	-1039	-0-	5843	3			Y	-0-					-0-
02	6636	X	5892	-0-	-744	-0-	5892	3			Y	-0-					-0-
03	7347	X	6027	-0-	-1320	-0-	6027	3			Y	-0-					-0-
04	7110	X	6280	-0-	-830	-0-	6280	3			Y	-0-					-0-
05	6510	X	5652	-0-	-858	-0-	5652	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	5146	X	4157	-0-	-989	-0-	4157	3			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4015	-0-	-883	-0-	4015	3			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3588	-0-	-444	-0-	3588	3			Y	-0-					-0-
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			Y	-0-					-0-
04	4170	X	4169	-0-	-1	-0-	4169	3			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3983	-0-	-171	-0-	3983	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	6727	X	5984	-0-	-743	-0-	5984	3			Y	-0-					-0-
01	6727	X	5700	-0-	-1027	-0-	5700	3			Y	-0-					-0-
02	5824	X	4837	-0-	-987	-0-	4837	3			Y	-0-					-0-
03	6324	X	6120	-0-	-204	-0-	6120	3			Y	-0-					-0-
04	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	3			Y	-0-					-0-
05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

12	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
01	2449	X	2313	-0-	-136	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
02	2212	X	1710	-0-	-502	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
03	2449	X	557	-0-	-1892	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
04	2370	X	1672	-0-	-698	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
05	2449	X	1390	-0-	-1059	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

12	3968	X	3900	-0-	-68	-0-	3900	3			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3867	-0-	-101	-0-	3867	3			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3321	-0-	-263	-0-	3321	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3780	-0-	-188	-0-	3780	3			Y	-0-					-0-
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	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	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2921	-0-	-411	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3263	-0-	-426	-0-	3263	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3264	-0-	-306	-0-	3264	3			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	3392	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

12	5518	X	5025	-0-	-493	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-
01	5518	X	5033	-0-	-485	-0-	5033	3			Y	-0-					-0-
02	4984	X	4546	-0-	-438	-0-	4546	3			Y	-0-					-0-
03	5208	X	5043	-0-	-165	-0-	5043	3			Y	-0-					-0-
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			Y	-0-					-0-
05	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

12	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	6322	-0-	-2	-0-	6322	3			Y	-0-					-0-
01	6324	X	5996	-0-	-328	-0-	5996	3			Y	-0-					-0-
02	5712	X	5599	-0-	-113	-0-	5599	3			Y	-0-					-0-
03	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	3			Y	-0-					-0-
04	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			Y	-0-					-0-
05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			Y	-0-					-0-
01	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			Y	-0-					-0-
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			Y	-0-					-0-
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			Y	-0-					-0-
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			Y	-0-					-0-
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	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	2635	X	1134	-0-	-1501	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
01	2635	X	2548	-0-	-87	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			Y	-0-					-0-
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-
04	2460	X	1864	-0-	-596	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	1599	-0-	-1749	-0-	1599	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	3565	X	2313	-0-	-1252	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	1340	-0-	-2225	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
02	3052	X	1989	-0-	-1063	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
03	3348	X	1456	-0-	-1892	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
04	3000	X	1441	-0-	-1559	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					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	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			Y	-0-					-0-
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3593	-0-	-131	-0-	3593	3			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3997	-0-	-126	-0-	3997	3			Y	-0-					-0-
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			Y	-0-					-0-
05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3658	-0-	-682	-0-	3658	3			Y	-0-					-0-
01	4340	X	2127	-0-	-2213	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3130	-0-	-528	-0-	3130	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	2197	-0-	-1343	-0-	2197	3			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3	-0-	-3655	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	3348	X	3010	-0-	-338	-0-	3010	3			Y	-0-					-0-
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			Y	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			Y	-0-					-0-
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			Y	-0-					-0-
04	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			Y	-0-					-0-
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			Y	-0-					-0-
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			Y	-0-					-0-
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			Y	-0-					-0-
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			Y	-0-					-0-
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			Y	-0-					-0-
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1667	-0-	-100	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			Y	-0-					-0-
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-
05	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			Y	-0-					-0-
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			Y	-0-					-0-
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			Y	-0-					-0-
04	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			Y	-0-					-0-
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			Y	-0-					-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3029	-0-	-195	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4053	-0-	-659	-0-	4053	3			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			Y	-0-					-0-
02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3			Y	-0-					-0-
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			Y	-0-					-0-
04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			Y	-0-					-0-
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5214	-0-	-242	-0-	5214	3			Y	-0-					-0-
01	5425	X	5267	-0-	-158	-0-	5267	3			Y	-0-					-0-
02	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			Y	-0-					-0-
03	5363	X	5361	-0-	-2	-0-	5361	3			Y	-0-					-0-
04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			Y	-0-					-0-
05	5704	X	5244	-0-	-460	-0-	5244	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			Y	-0-					-0-
01	5673	X	5487	-0-	-186	-0-	5487	3			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4273	-0-	-851	-0-	4273	3			Y	-0-					-0-
03	5673	X	2276	-0-	-3397	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
04	5460	X	3486	-0-	-1974	-0-	3486	3			Y	-0-					-0-
05	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

12	4774	X	4523	-0-	-251	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4375	-0-	-306	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3978	-0-	-194	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4372	-0-	-216	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4179	-0-	-231	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4282	-0-	-244	-0-	4282	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

12	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	3			Y	-0-					-0-
01	7223	X	3427	-0-	-3796	-0-	3427	3			Y	-0-					-0-
02	6244	X	5245	-0-	-999	-0-	5245	3			Y	-0-					-0-
03	7223	X	3279	-0-	-3944	-0-	3279	3			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6978	-0-	-12	-0-	6978	3			Y	-0-					-0-
05	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

12	7750	X	7075	-0-	-675	-0-	7075	3			Y	-0-					-0-
01	7409	X	7361	-0-	-48	-0-	7361	3			Y	-0-					-0-
02	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	3			Y	-0-					-0-
03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	3			Y	-0-					-0-
04	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	3			Y	-0-					-0-
05	7750	X	7266	-0-	-484	-0-	7266	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

12	7719	X	4927	-0-	-2792	-0-	4927	3			Y	-0-					-0-
01	7719	X	6777	-0-	-942	-0-	6777	3			Y	-0-					-0-
02	6972	X	6102	-0-	-870	-0-	6102	3			Y	-0-					-0-
03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	3			Y	-0-					-0-
04	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	3			Y	-0-					-0-
05	6789	X	2718	-0-	-4071	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

12	3007	X	2652	-0-	-355	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2577	-0-	-492	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2275	-0-	-497	-0-	2275	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2474	-0-	-595	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2428	-0-	-212	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2498	-0-	-168	-0-	2498	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

12	3162	X	2159	-0-	-1003	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	1956	-0-	-1299	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2431	-0-	-509	-0-	2431	3			Y	-0-					-0-
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			Y	-0-					-0-
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			Y	-0-					-0-
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	3472	X	2906	-0-	-566	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2737	-0-	-642	-0-	2737	3			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2543	-0-	-229	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	2654	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2648	-0-	-172	-0-	2648	3			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2244	-0-	-670	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	285	-0-	-1048	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1047	-0-	-129	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	97	-0-	-1050	-0-	97	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	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-
01	3286	X	3257	-0-	-29	-0-	3257	3			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2880	-0-	-4	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2886	-0-	-307	-0-	2886	3			Y	-0-					-0-
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2944	-0-	-311	-0-	2944	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	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	3			Y	-0-					-0-
01	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			Y	-0-					-0-
02	6524	X	5873	-0-	-651	-0-	5873	3			Y	-0-					-0-
03	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	3			Y	-0-					-0-
04	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	3			Y	-0-					-0-
05	7223	X	6332	-0-	-891	-0-	6332	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	6820	X	6395	-0-	-425	-0-	6395	3			Y	-0-					-0-
01	6603	X	5768	-0-	-835	-0-	5768	3			Y	-0-					-0-
02	5964	X	5612	-0-	-352	-0-	5612	3			Y	-0-					-0-
03	6572	X	6276	-0-	-296	-0-	6276	3			Y	-0-					-0-
04	6300	X	5912	-0-	-388	-0-	5912	3			Y	-0-					-0-
05	6386	X	6162	-0-	-224	-0-	6162	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	6231	X	5681	-0-	-550	-0-	5681	3			Y	-0-					-0-
01	6231	X	4594	-0-	-1637	-0-	4594	3			Y	-0-					-0-
02	5628	X	4804	-0-	-824	-0-	4804	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	4940	-0-	-764	-0-	4940	3			Y	-0-					-0-
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5150	-0-	-523	-0-	5150	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	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			Y	-0-					-0-
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			Y	-0-					-0-
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			Y	-0-					-0-
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			Y	-0-					-0-
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	6355	X	5368	-0-	-987	-0-	5368	3			Y	-0-					-0-
01	6355	X	3206	-0-	-3149	-0-	3206	3			Y	-0-					-0-
02	5740	X	4469	-0-	-1271	-0-	4469	3			Y	-0-					-0-
03	6045	X	4909	-0-	-1136	-0-	4909	3			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4369	-0-	-821	-0-	4369	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4152	-0-	-1211	-0-	4152	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4653	-0-	-679	-0-	4653	3			Y	-0-					-0-
01	5115	X	4515	-0-	-600	-0-	4515	3			Y	-0-					-0-
02	4536	X	4248	-0-	-288	-0-	4248	3			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4572	-0-	-295	-0-	4572	3			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4214	-0-	-406	-0-	4214	3			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4228	-0-	-484	-0-	4228	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3452	-0-	-82	-0-	3452	3			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2878	-0-	-314	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3172	-0-	-269	-0-	3172	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2873	-0-	-457	-0-	2873	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3000	-0-	-441	-0-	3000	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	6154	-0-	-573	-0-	6154	3			Y	-0-					-0-
01	6603	X	6453	-0-	-150	-0-	6453	3			Y	-0-					-0-
02	5936	X	4299	-0-	-1637	-0-	4299	3			Y	-0-					-0-
03	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			Y	-0-					-0-
04	6240	X	6124	-0-	-116	-0-	6124	3			Y	-0-					-0-
05	6448	X	6044	-0-	-404	-0-	6044	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5073	-0-	-848	-0-	5073	3			Y	-0-					-0-
01	5890	X	4744	-0-	-1146	-0-	4744	3			Y	-0-					-0-
02	5320	X	3869	-0-	-1451	-0-	3869	3			Y	-0-					-0-
03	5518	X	4176	-0-	-1342	-0-	4176	3			Y	-0-					-0-
04	5160	X	3764	-0-	-1396	-0-	3764	3			Y	-0-					-0-
05	5084	X	3973	-0-	-1111	-0-	3973	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			Y	-0-					-0-
01	5580	X	4588	-0-	-992	-0-	4588	3			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4565	-0-	-279	-0-	4565	3			Y	-0-					-0-
03	5363	X	5227	-0-	-136	-0-	5227	3			Y	-0-					-0-
04	5040	X	5007	-0-	-33	-0-	5007	3			Y	-0-					-0-
05	5053	X	5041	-0-	-12	-0-	5041	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
01	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	3			Y	-0-					-0-
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			Y	-0-					-0-
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10488	3			Y	-0-					-0-
01	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	3			Y	-0-					-0-
02	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	3			Y	-0-					-0-
03	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	3			Y	-0-					-0-
04	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	3			Y	-0-					-0-
05	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	3			Y	-0-					-0-
01	5952	X	5704	-0-	-248	-0-	5704	3			Y	-0-					-0-
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			Y	-0-					-0-
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			Y	-0-					-0-
04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			Y	-0-					-0-
05	6262	X	5832	-0-	-430	-0-	5832	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	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	3			Y	-0-					-0-
01	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			Y	-0-					-0-
02	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			Y	-0-					-0-
03	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			Y	-0-					-0-
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			Y	-0-					-0-
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	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	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			Y	-0-					-0-
01	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3			Y	-0-					-0-
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			Y	-0-					-0-
03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			Y	-0-					-0-
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			Y	-0-					-0-
05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	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	5766	X	5471	-0-	-295	-0-	5471	3			Y	-0-					-0-
01	5766	X	5478	-0-	-288	-0-	5478	3			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4931	-0-	-193	-0-	4931	3			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5576	-0-	-97	-0-	5576	3			Y	-0-					-0-
04	5340	X	5176	-0-	-164	-0-	5176	3			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5361	-0-	-126	-0-	5361	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	4123	X	4055	-0-	-68	-0-	4055	3			Y	-0-					-0-
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			Y	-0-					-0-
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			Y	-0-					-0-
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			Y	-0-					-0-
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			Y	-0-					-0-
05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	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	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	3			Y	-0-					-0-
01	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	3			Y	-0-					-0-
02	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	3			Y	-0-					-0-
03	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	3			Y	-0-					-0-
04	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			Y	-0-					-0-
05	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	9920	X	9444	-0-	-476	-0-	9444	3			Y	-0-					-0-
01	9858	X	9374	-0-	-484	-0-	9374	3			Y	-0-					-0-
02	8904	X	8620	-0-	-284	-0-	8620	3			Y	-0-					-0-
03	9734	X	9495	-0-	-239	-0-	9495	3			Y	-0-					-0-
04	9150	X	8874	-0-	-276	-0-	8874	3			Y	-0-					-0-
05	9548	X	9093	-0-	-455	-0-	9093	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			Y	-0-					-0-
01	4960	X	4842	-0-	-118	-0-	4842	3			Y	-0-					-0-
02	4480	X	4384	-0-	-96	-0-	4384	3			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4392	-0-	-568	-0-	4392	3			Y	-0-					-0-
04	4680	X	3493	-0-	-1187	-0-	3493	3			Y	-0-					-0-
05	4867	X	2410	-0-	-2457	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	7981	-0-	-699	-0-	7981	3			Y	-0-					-0-
01	8463	X	6786	-0-	-1677	-0-	6786	3			Y	-0-					-0-
02	7532	X	7136	-0-	-396	-0-	7136	3			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7735	-0-	-604	-0-	7735	3			Y	-0-					-0-
04	7710	X	6781	-0-	-929	-0-	6781	3			Y	-0-					-0-
05	7967	X	7379	-0-	-588	-0-	7379	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4260	-0-	-204	-0-	4260	3			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3933	-0-	-99	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4382	-0-	-82	-0-	4382	3			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3980	-0-	-340	-0-	3980	3			Y	-0-					-0-
05	4464	X	3750	-0-	-714	-0-	3750	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5320	-0-	-353	-0-	5320	3			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4773	-0-	-869	-0-	4773	3			Y	-0-					-0-
02	5068	X	4632	-0-	-436	-0-	4632	3			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5451	-0-	-160	-0-	5451	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	5086	-0-	-344	-0-	5086	3			Y	-0-					-0-
05	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3177	-0-	-659	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3518	-0-	-729	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	2953	-0-	-1157	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3267	-0-	-608	-0-	3267	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2842	-0-	-72	-0-	2842	3			Y	-0-					-0-
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			Y	-0-					-0-
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
03	2914	X	1987	-0-	-927	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
04	3000	X	1989	-0-	-1011	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2981	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4297	-0-	-353	-0-	4297	3			Y	-0-					-0-
01	4650	X	4616	-0-	-34	-0-	4616	3			Y	-0-					-0-
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3560	-0-	-749	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
04	4470	X	3159	-0-	-1311	-0-	3159	3			Y	-0-					-0-
05	4619	X	3014	-0-	-1605	-0-	3014	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			Y	-0-					-0-
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			Y	-0-					-0-
02	3920	X	2079	-0-	-1841	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			Y	-0-					-0-
04	4200	X	3418	-0-	-782	-0-	3418	3			Y	-0-					-0-
05	4340	X	3682	-0-	-658	-0-	3682	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	5920	-0-	-1241	-0-	5920	3			Y	-0-					-0-
01	7161	X	5630	-0-	-1531	-0-	5630	3			Y	-0-					-0-
02	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3			Y	-0-					-0-
03	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	3			Y	-0-					-0-
04	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	3			Y	-0-					-0-
05	7161	X	6829	-0-	-332	-0-	6829	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	3			Y	-0-					-0-
01	8618	X	6322	-0-	-2296	-0-	6322	3			Y	-0-					-0-
02	7700	X	5287	-0-	-2413	-0-	5287	3			Y	-0-					-0-
03	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	3			Y	-0-					-0-
04	7350	X	7211	-0-	-139	-0-	7211	3			Y	-0-					-0-
05	7595	X	3318	-0-	-4277	-0-	3318	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	3			Y	-0-					-0-
01	8556	X	7751	-0-	-805	-0-	7751	3			Y	-0-					-0-
02	7728	X	7414	-0-	-314	-0-	7414	3			Y	-0-					-0-
03	8556	X	8208	-0-	-348	-0-	8208	3			Y	-0-					-0-
04	8160	X	7468	-0-	-692	-0-	7468	3			Y	-0-					-0-
05	8370	X	7690	-0-	-680	-0-	7690	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	14162	-0-	11062	14304	14162	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	7861	-0-	4761	19065	7861	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	5881	-0-	3081	22146	5881	3			Y	-0-					-0-
03	29417	X	7271	-0-	-22146	-0-	7271	3			Y	-0-					-0-
04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3			Y	-0-					-0-
05	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3			Y	-0-					-0-
01	6789	X	6417	-0-	-372	-0-	6417	3			Y	-0-					-0-
02	6132	X	6080	-0-	-52	-0-	6080	3			Y	-0-					-0-
03	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3			Y	-0-					-0-
04	6570	X	6391	-0-	-179	-0-	6391	3			Y	-0-					-0-
05	6789	X	6686	-0-	-103	-0-	6686	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	10067	-0-	-535	-0-	10067	3			Y	-0-					-0-
01	10385	X	9122	-0-	-1263	-0-	9122	3			Y	-0-					-0-
02	9296	X	8115	-0-	-1181	-0-	8115	3			Y	-0-					-0-
03	10199	X	9504	-0-	-695	-0-	9504	3			Y	-0-					-0-
04	9750	X	9639	-0-	-111	-0-	9639	3			Y	-0-					-0-
05	10075	X	9457	-0-	-618	-0-	9457	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	3			Y	-0-					-0-
01	6293	X	6286	-0-	-7	-0-	6286	3			Y	-0-					-0-
02	5684	X	5497	-0-	-187	-0-	5497	3			Y	-0-					-0-
03	6665	X	6157	-0-	-508	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-
04	6450	X	5850	-0-	-600	-0-	5850	3			Y	-0-					-0-
05	6665	X	5777	-0-	-888	-0-	5777	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	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	3			Y	-0-					-0-
01	7998	X	7058	-0-	-940	-0-	7058	3			Y	-0-					-0-
02	7224	X	6616	-0-	-608	-0-	6616	3			Y	-0-					-0-
03	7998	X	6667	-0-	-1331	-0-	6667	3			Y	-0-					-0-
04	7740	X	5970	-0-	-1770	-0-	5970	3			Y	-0-					-0-
05	7998	X	6290	-0-	-1708	-0-	6290	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	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	3			Y	-0-					-0-
01	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	12222	3			Y	-0-					-0-
02	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	3			Y	-0-					-0-
03	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	3			Y	-0-					-0-
04	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	3			Y	-0-					-0-
05	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	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	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	3			Y	-0-					-0-
01	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	3			Y	-0-					-0-
02	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			Y	-0-					-0-
03	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	3			Y	-0-					-0-
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	3			Y	-0-					-0-
05	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	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	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	3			Y	-0-					-0-
01	5983	X	5017	-0-	-966	-0-	5017	3			Y	-0-					-0-
02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	3			Y	-0-					-0-
03	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	3			Y	-0-					-0-
04	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3			Y	-0-					-0-
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	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	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	3			Y	-0-					-0-
01	8246	X	7753	-0-	-493	-0-	7753	3			Y	-0-					-0-
02	7448	X	7135	-0-	-313	-0-	7135	3			Y	-0-					-0-
03	8029	X	7664	-0-	-365	-0-	7664	3			Y	-0-					-0-
04	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	3			Y	-0-					-0-
05	8029	X	7959	-0-	-70	-0-	7959	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			Y	-0-					-0-
01	8773	X	6298	-0-	-2475	-0-	6298	3			Y	-0-					-0-
02	7924	X	5189	-0-	-2735	-0-	5189	3			Y	-0-					-0-
03	8773	X	6758	-0-	-2015	-0-	6758	3			Y	-0-					-0-
04	8400	X	6113	-0-	-2287	-0-	6113	3			Y	-0-					-0-
05	7285	X	6605	-0-	-680	-0-	6605	3			Y	-0-					-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			Y	-0-					-0-
01	5208	X	4649	-0-	-559	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			Y	-0-					-0-
03	5208	X	5135	-0-	-73	-0-	5135	3			Y	-0-					-0-
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	3			Y	-0-					-0-
05	5239	X	4795	-0-	-444	-0-	4795	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	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	3			Y	-0-					-0-
01	8432	X	7933	-0-	-499	-0-	7933	3			Y	-0-					-0-
02	7616	X	7478	-0-	-138	-0-	7478	3			Y	-0-					-0-
03	8432	X	7795	-0-	-637	-0-	7795	3			Y	-0-					-0-
04	8160	X	7364	-0-	-796	-0-	7364	3			Y	-0-					-0-
05	8370	X	8031	-0-	-339	-0-	8031	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	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			Y	-0-					-0-
01	5270	X	4451	-0-	-819	-0-	4451	3			Y	-0-					-0-
02	5236	X	4815	-0-	-421	-0-	4815	3			Y	-0-					-0-
03	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			Y	-0-					-0-
04	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			Y	-0-					-0-
05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	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	12524	X	11791	-0-	-733	-0-	11791	3			N	-0-					-0-
01	12462	X	11577	-0-	-885	-0-	11577	3			N	-0-					-0-
02	11144	X	10521	-0-	-623	-0-	10521	3			N	-0-					-0-
03	12121	X	11726	-0-	-395	-0-	11726	3			N	-0-					-0-
04	11700	X	11200	-0-	-500	-0-	11200	3			N	-0-					-0-
05	11780	X	11322	-0-	-458	-0-	11322	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	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			Y	-0-					-0-
01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
02	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			Y	-0-					-0-
04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-					-0-
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	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	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	10297	3			Y	-0-					-0-
01	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	3			Y	-0-					-0-
02	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	3			Y	-0-					-0-
03	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	3			Y	-0-					-0-
04	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	3			Y	-0-					-0-
05	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 01-03 WELL #: 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	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	3			Y	-0-					-0-
01	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	3			Y	-0-					-0-
02	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	3			Y	-0-					-0-
03	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	3			Y	-0-					-0-
04	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	3			Y	-0-					-0-
05	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	9000	-0-	-207	-0-	9000	3			N	-0-					-0-
01	9269	X	8868	-0-	-401	-0-	8868	3			N	-0-					-0-
02	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	3			N	-0-					-0-
03	9269	X	8785	-0-	-484	-0-	8785	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	8331	-0-	-639	-0-	8331	3			N	-0-					-0-
05	9269	X	8579	-0-	-690	-0-	8579	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	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3			Y	-0-					-0-
01	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	3			Y	-0-					-0-
02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			Y	-0-					-0-
03	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	3			Y	-0-					-0-
04	6000	X	5930	-0-	-70	-0-	5930	3			Y	-0-					-0-
05	6200	X	5852	-0-	-348	-0-	5852	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	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3			Y	-0-					-0-
01	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			Y	-0-					-0-
02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5947	-0-	-129	-0-	5947	3			Y	-0-					-0-
04	5880	X	5687	-0-	-193	-0-	5687	3			Y	-0-					-0-
05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	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	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	3			Y	-0-					-0-
01	10323	X	9595	-0-	-728	-0-	9595	3			Y	-0-					-0-
02	9212	X	8708	-0-	-504	-0-	8708	3			Y	-0-					-0-
03	10199	X	8714	-0-	-1485	-0-	8714	3			Y	-0-					-0-
04	9870	X	7897	-0-	-1973	-0-	7897	3			Y	-0-					-0-
05	9641	X	8532	-0-	-1109	-0-	8532	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	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			Y	-0-					-0-
01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			Y	-0-					-0-
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			Y	-0-					-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			Y	-0-					-0-
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	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	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			Y	-0-					-0-
01	6107	X	4988	-0-	-1119	-0-	4988	3			Y	-0-					-0-
02	5180	X	4260	-0-	-920	-0-	4260	3			Y	-0-					-0-
03	5735	X	5346	-0-	-389	-0-	5346	3			Y	-0-					-0-
04	5550	X	5297	-0-	-253	-0-	5297	3			Y	-0-					-0-
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			Y	-0-					-0-
01	4309	X	4100	-0-	-209	-0-	4100	3			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3609	-0-	-227	-0-	3609	3			Y	-0-					-0-
03	4247	X	4039	-0-	-208	-0-	4039	3			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3876	-0-	-234	-0-	3876	3			Y	-0-					-0-
05	4247	X	4066	-0-	-181	-0-	4066	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	3			N	-0-					-0-
01	11098	X	10118	-0-	-980	-0-	10118	3			N	-0-					-0-
02	10024	X	7739	-0-	-2285	-0-	7739	3			N	-0-					-0-
03	11098	X	9587	-0-	-1511	-0-	9587	3			N	-0-					-0-
04	10740	X	10419	-0-	-321	-0-	10419	3			N	-0-					-0-
05	11098	X	9081	-0-	-2017	-0-	9081	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	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-
01	2635	X	2351	-0-	-284	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2073	-0-	-307	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
03	2573	X	2367	-0-	-206	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
04	2430	X	1819	-0-	-611	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
05	2511	X	2378	-0-	-133	-0-	2378	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	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4170	-0-	-294	-0-	4170	3			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3207	-0-	-685	-0-	3207	3			Y	-0-					-0-
03	4216	X	2061	-0-	-2155	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
04	4080	X	2113	-0-	-1967	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3659	-0-	-557	-0-	3659	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	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2194	-0-	-1185	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2989	-0-	-63	-0-	2989	3			Y	-0-					-0-
03	3379	X	2738	-0-	-641	-0-	2738	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	1489	-0-	-1781	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	1536	-0-	-1781	-0-	1536	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	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9940	3			Y	-0-					-0-
01	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	3			Y	-0-					-0-
02	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	3			Y	-0-					-0-
03	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	3			Y	-0-					-0-
04	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	3			Y	-0-					-0-
05	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	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	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			Y	-0-					-0-
01	5084	X	3280	-0-	-1804	-0-	3280	3			Y	-0-					-0-
02	4592	X	3988	-0-	-604	-0-	3988	3			Y	-0-					-0-
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	4119	-0-	-111	-0-	4119	3			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3666	-0-	-736	-0-	3666	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	3			Y	-0-					-0-
01	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	3			Y	-0-					-0-
02	7392	X	7080	-0-	-312	-0-	7080	3			Y	-0-					-0-
03	8184	X	7386	-0-	-798	-0-	7386	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	7205	-0-	-715	-0-	7205	3			Y	-0-					-0-
05	8184	X	8012	-0-	-172	-0-	8012	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	3			Y	-0-					-0-
01	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	3			Y	-0-					-0-
02	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			Y	-0-					-0-
03	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	3			Y	-0-					-0-
04	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	3			Y	-0-					-0-
05	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	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	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	3			Y	-0-					-0-
01	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	3			Y	-0-					-0-
02	6216	X	5439	-0-	-777	-0-	5439	3			Y	-0-					-0-
03	6882	X	6706	-0-	-176	-0-	6706	3			Y	-0-					-0-
04	6660	X	5701	-0-	-959	-0-	5701	3			Y	-0-					-0-
05	6882	X	5927	-0-	-955	-0-	5927	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	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	3			Y	-0-					-0-
01	7192	X	5747	-0-	-1445	-0-	5747	3			Y	-0-					-0-
02	6356	X	5667	-0-	-689	-0-	5667	3			Y	-0-					-0-
03	7037	X	6293	-0-	-744	-0-	6293	3			Y	-0-					-0-
04	6810	X	5817	-0-	-993	-0-	5817	3			Y	-0-					-0-
05	6727	X	6194	-0-	-533	-0-	6194	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	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	18179	3			Y	-0-					-0-
01	18104	X	17233	-0-	-871	-0-	17233	3			Y	-0-					-0-
02	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15419	3			Y	-0-					-0-
03	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	17017	3			Y	-0-					-0-
04	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	16283	3			Y	-0-					-0-
05	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	16826	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	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	14064	3			Y	-0-					-0-
01	14911	X	13892	-0-	-1019	-0-	13892	3			Y	-0-					-0-
02	13300	X	12359	-0-	-941	-0-	12359	3			Y	-0-					-0-
03	14508	X	13319	-0-	-1189	-0-	13319	3			Y	-0-					-0-
04	13740	X	12702	-0-	-1038	-0-	12702	3			Y	-0-					-0-
05	14074	X	12944	-0-	-1130	-0-	12944	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	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	3			Y	-0-					-0-
01	7409	X	7061	-0-	-348	-0-	7061	3			Y	-0-					-0-
02	6524	X	6065	-0-	-459	-0-	6065	3			Y	-0-					-0-
03	7223	X	6803	-0-	-420	-0-	6803	3			Y	-0-					-0-
04	6900	X	6696	-0-	-204	-0-	6696	3			Y	-0-					-0-
05	7130	X	6697	-0-	-433	-0-	6697	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	3			Y	-0-					-0-
01	11470	X	11113	-0-	-357	-0-	11113	3			Y	-0-					-0-
02	10276	X	9798	-0-	-478	-0-	9798	3			Y	-0-					-0-
03	11284	X	10970	-0-	-314	-0-	10970	3			Y	-0-					-0-
04	10830	X	10452	-0-	-378	-0-	10452	3			Y	-0-					-0-
05	11191	X	10645	-0-	-546	-0-	10645	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	3			Y	-0-					-0-
01	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	3			Y	-0-					-0-
02	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			Y	-0-					-0-
03	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	3			Y	-0-					-0-
04	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	3			Y	-0-					-0-
05	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			Y	-0-					-0-
01	5518	X	4951	-0-	-567	-0-	4951	3			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4483	-0-	-389	-0-	4483	3			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4530	-0-	-833	-0-	4530	3			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4966	-0-	-134	-0-	4966	3			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4927	-0-	-250	-0-	4927	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			Y	-0-					-0-
01	5115	X	4919	-0-	-196	-0-	4919	3			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4288	-0-	-332	-0-	4288	3			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4986	-0-	-129	-0-	4986	3			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4653	-0-	-297	-0-	4653	3			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4816	-0-	-299	-0-	4816	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

12	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	3			Y	-0-					-0-
01	6665	X	6421	-0-	-244	-0-	6421	3			Y	-0-					-0-
02	6020	X	5726	-0-	-294	-0-	5726	3			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6321	-0-	-685	-0-	6321	3			Y	-0-					-0-
04	6780	X	6040	-0-	-740	-0-	6040	3			Y	-0-					-0-
05	7006	X	6108	-0-	-898	-0-	6108	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

12	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3			Y	-0-					-0-
01	7471	X	6561	-0-	-910	-0-	6561	3			Y	-0-					-0-
02	6944	X	6579	-0-	-365	-0-	6579	3			Y	-0-					-0-
03	7688	X	7573	-0-	-115	-0-	7573	3			Y	-0-					-0-
04	7440	X	7302	-0-	-138	-0-	7302	3			Y	-0-					-0-
05	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			Y	-0-					-0-
01	8308	X	6387	-0-	-1921	-0-	6387	3			Y	-0-					-0-
02	6356	X	5591	-0-	-765	-0-	5591	3			Y	-0-					-0-
03	6665	X	6086	-0-	-579	-0-	6086	3			Y	-0-					-0-
04	6450	X	5768	-0-	-682	-0-	5768	3			Y	-0-					-0-
05	6386	X	5616	-0-	-770	-0-	5616	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	11527	3			Y	-0-					-0-
01	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	3			Y	-0-					-0-
02	9968	X	9905	-0-	-63	-0-	9905	3			Y	-0-					-0-
03	11501	X	10730	-0-	-771	-0-	10730	3			Y	-0-					-0-
04	11130	X	10402	-0-	-728	-0-	10402	3			Y	-0-					-0-
05	11501	X	10857	-0-	-644	-0-	10857	3			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

12	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	3			Y	-0-					-0-
01	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	3			Y	-0-					-0-
02	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			Y	-0-					-0-
03	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			Y	-0-					-0-
04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			Y	-0-					-0-
05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	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	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3403	-0-	-286	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2778	-0-	-526	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3001	-0-	-1184	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	2675	-0-	-1375	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3598	-0-	-587	-0-	3598	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	4588	X	3401	-0-	-1187	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	3326	-0-	-1417	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	2625	-0-	-1267	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2675	-0-	-983	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2259	-0-	-1281	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2554	-0-	-856	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

12	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	11474	3			Y	-0-					-0-
01	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	3			Y	-0-					-0-
02	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	3			Y	-0-					-0-
03	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	10901	3			Y	-0-					-0-
04	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	3			Y	-0-					-0-
05	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
01	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
02	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
05	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-					-0-

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	4650	X	4460	-0-	-190	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	3989	-0-	-661	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3887	-0-	-285	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4363	-0-	-225	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4110	-0-	-210	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4152	-0-	-312	-0-	4152	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4729	-0-	-944	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	4901	-0-	-772	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4061	-0-	-1063	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	4601	-0-	-1072	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	3257	-0-	-2233	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	1051	-0-	-3847	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	3			N	-0-					-0-
01	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	3			N	-0-					-0-
02	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	3			N	-0-					-0-
03	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	3			N	-0-					-0-
04	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	3			N	-0-					-0-
05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4506	-0-	-454	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4348	-0-	-612	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	4157	-0-	-323	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4532	-0-	-428	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4094	-0-	-706	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4066	-0-	-522	-0-	4066	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3605	-0-	-642	-0-	3605	3			Y	-0-					-0-
02	3836	X	2263	-0-	-1573	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			Y	-0-					-0-
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3			Y	-0-					-0-
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6672	-0-	-86	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
01	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	3			N	-0-					-0-
02	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
03	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6281	-0-	-259	-0-	6281	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6181	-0-	-577	-0-	6181	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			N	-0-					-0-
01	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3			N	-0-					-0-
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5843	-0-	-202	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
04	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			N	-0-					-0-
05	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13237	X	12840	-0-	-397	-0-	12840	3			N	-0-					-0-
01	13237	X	12633	-0-	-604	-0-	12633	3			N	-0-					-0-
02	11956	X	11288	-0-	-668	-0-	11288	3			N	-0-					-0-
03	13082	X	12379	-0-	-703	-0-	12379	3			N	-0-					-0-
04	12540	X	11789	-0-	-751	-0-	11789	3			N	-0-					-0-
05	12834	X	12072	-0-	-762	-0-	12072	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	5862	-0-	-927	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	5385	-0-	-784	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	5164	-0-	-352	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	3			N	-0-					-0-
04	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	7429	-0-	-197	-0-	7429	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	7308	-0-	-318	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	6457	-0-	-347	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	7132	-0-	-401	-0-	7132	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	7019	-0-	-241	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	7196	-0-	-244	-0-	7196	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2654	-0-	-353	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2474	-0-	-192	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2678	-0-	-298	-0-	2678	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7398	-0-	-507	-0-	7398	3			N	-0-					-0-
01	7905	X	7132	-0-	-773	-0-	7132	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	6518	-0-	-622	-0-	6518	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	7187	-0-	-625	-0-	7187	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	6837	-0-	-693	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	6673	-0-	-736	-0-	6673	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	3			N	-0-					-0-
01	9703	X	9229	-0-	-474	-0-	9229	3			N	-0-					-0-
02	8764	X	8386	-0-	-378	-0-	8386	3			N	-0-					-0-
03	9703	X	9179	-0-	-524	-0-	9179	3			N	-0-					-0-
04	9390	X	8617	-0-	-773	-0-	8617	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	8672	-0-	-1031	-0-	8672	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18290	X	17263	-0-	-1027	-0-	17263	3			N	-0-					-0-
01	18290	X	16920	-0-	-1370	-0-	16920	3			N	-0-					-0-
02	16352	X	14949	-0-	-1403	-0-	14949	3			N	-0-					-0-
03	17918	X	16304	-0-	-1614	-0-	16304	3			N	-0-					-0-
04	16800	X	15631	-0-	-1169	-0-	15631	3			N	-0-					-0-
05	17267	X	16184	-0-	-1083	-0-	16184	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	3			N	-0-					-0-
01	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	3			N	-0-					-0-
02	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			N	-0-					-0-
03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
01	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	3			N	-0-					-0-
02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			N	-0-					-0-
03	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	3			N	-0-					-0-
04	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
05	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	1586	-0-	-2785	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	2603	-0-	-2481	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	1917	-0-	-2675	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	2419	-0-	-2665	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	1960	-0-	-1880	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	5415	-0-	-971	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
02	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	5973	-0-	-692	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	5727	-0-	-723	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5963	-0-	-702	-0-	5963	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	6313	-0-	-228	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	5874	-0-	-667	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5562	-0-	-346	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6008	-0-	-440	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5788	-0-	-332	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5872	-0-	-452	-0-	5872	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11625	X	11357	-0-	-268	-0-	11357	3			N	-0-					-0-
01	11625	X	11219	-0-	-406	-0-	11219	3			N	-0-					-0-
02	10500	X	10199	-0-	-301	-0-	10199	3			N	-0-					-0-
03	11625	X	11162	-0-	-463	-0-	11162	3			N	-0-					-0-
04	11250	X	10715	-0-	-535	-0-	10715	3			N	-0-					-0-
05	11346	X	10843	-0-	-503	-0-	10843	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17112	X	13278	-0-	-3834	-0-	13278	3			N	-0-					-0-
01	16647	X	13388	-0-	-3259	-0-	13388	3			N	-0-					-0-
02	14728	X	12398	-0-	-2330	-0-	12398	3			N	-0-					-0-
03	15717	X	13706	-0-	-2011	-0-	13706	3			N	-0-					-0-
04	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13907	3			N	-0-					-0-
05	13733	X	12888	-0-	-845	-0-	12888	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	21607	X	21142	-0-	-465	-0-	21142	3			N	-0-					-0-
01	24424	X	24424	-0-	-0-	-0-	24424	3			N	-0-					-0-
02	27012	X	27012	-0-	-0-	-0-	27012	3			N	-0-					-0-
03	28761	X	28761	-0-	-0-	-0-	28761	3			N	-0-					-0-
04	26715	X	26715	-0-	-0-	-0-	26715	3			N	-0-					-0-
05	26614	X	26614	-0-	-0-	-0-	26614	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	33697	X	30969	-0-	-2728	-0-	30969	3			N	-0-					-0-
01	33697	X	30233	-0-	-3464	-0-	30233	3			N	-0-					-0-
02	29316	X	26850	-0-	-2466	-0-	26850	3			N	-0-					-0-
03	30969	X	29267	-0-	-1702	-0-	29267	3			N	-0-					-0-
04	29970	X	27796	-0-	-2174	-0-	27796	3			N	-0-					-0-
05	30969	X	28683	-0-	-2286	-0-	28683	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	37293	X	35049	-0-	-2244	-0-	35049	3			N	-0-					-0-
01	37293	X	34344	-0-	-2949	-0-	34344	3			N	-0-					-0-
02	32396	X	29975	-0-	-2421	-0-	29975	3			N	-0-					-0-
03	35216	X	32398	-0-	-2818	-0-	32398	3			N	-0-					-0-
04	33930	X	30653	-0-	-3277	-0-	30653	3			N	-0-					-0-
05	35061	X	31320	-0-	-3741	-0-	31320	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	155	X	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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	13392	X	11636	-0-	-1756	-0-	11636	3			N	-0-					-0-
01	13392	X	8789	-0-	-4603	-0-	8789	3			N	-0-					-0-
02	12096	X	9580	-0-	-2516	-0-	9580	3			N	-0-					-0-
03	13237	X	8315	-0-	-4922	-0-	8315	3			N	-0-					-0-
04	11610	X	9530	-0-	-2080	-0-	9530	3			N	-0-					-0-
05	11625	X	8921	-0-	-2704	-0-	8921	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	28210	X	22515	-0-	-5695	-0-	22515	3			N	-0-					-0-
01	29221	X	29221	-0-	-0-	-0-	29221	3			N	-0-					-0-
02	25426	X	25426	-0-	-0-	-0-	25426	3			N	-0-					-0-
03	26424	X	26424	-0-	-0-	-0-	26424	3			N	-0-					-0-
04	27300	X	24561	-0-	-2739	-0-	24561	3			N	-0-					-0-
05	28210	X	25189	-0-	-3021	-0-	25189	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36178	X	36178	-0-	-0-	-0-	36178	3			N	-0-					-0-
01	35898	X	35844	-0-	-54	-0-	35844	3			N	-0-					-0-
02	31864	X	31501	-0-	-363	-0-	31501	3			N	-0-					-0-
03	36177	X	34047	-0-	-2130	-0-	34047	3			N	-0-					-0-
04	35010	X	32750	-0-	-2260	-0-	32750	3			N	-0-					-0-
05	36177	X	33226	-0-	-2951	-0-	33226	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	27497	X	25496	-0-	-2001	-0-	25496	3			N	-0-					-0-
01	26691	X	24631	-0-	-2060	-0-	24631	3			N	-0-					-0-
02	23772	X	21951	-0-	-1821	-0-	21951	3			N	-0-					-0-
03	26040	X	24106	-0-	-1934	-0-	24106	3			N	-0-					-0-
04	24660	X	22944	-0-	-1716	-0-	22944	3			N	-0-					-0-
05	25482	X	23362	-0-	-2120	-0-	23362	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	44361	X	40573	-0-	-3788	-0-	40573	3			N	-0-					-0-
01	42749	X	39162	-0-	-3587	-0-	39162	3			N	-0-					-0-
02	37744	X	35628	-0-	-2116	-0-	35628	3			N	-0-					-0-
03	40579	X	38788	-0-	-1791	-0-	38788	3			N	-0-					-0-
04	39270	X	37132	-0-	-2138	-0-	37132	3			N	-0-					-0-
05	40579	X	37949	-0-	-2630	-0-	37949	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	39401	X	34372	-0-	-5029	-0-	34372	3			N	-0-					-0-
01	39928	X	32120	-0-	-7808	-0-	32120	3			N	-0-					-0-
02	36064	X	29136	-0-	-6928	-0-	29136	3			N	-0-					-0-
03	38223	X	26065	-0-	-12158	-0-	26065	3			N	-0-					-0-
04	35310	X	4370	-0-	-30940	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
05	34379	X	-0-	-0-	-34379	-0-					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	26753	X	22027	-0-	-4726	-0-	22027	3			N	-0-					-0-
01	26753	X	21194	-0-	-5559	-0-	21194	3			N	-0-					-0-
02	24164	X	-0-	-0-	-24164	-0-					N	-0-					-0-
03	26753	X	7446	-0-	-19307	-0-	7446	3			N	-0-					-0-
04	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	22092	3			N	-0-					-0-
05	38538	X	38538	-0-	-0-	-0-	38538	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	47430	X	40632	-0-	-6798	-0-	40632	3			N	-0-					-0-
01	47957	X	37437	-0-	-10520	-0-	37437	3			N	-0-					-0-
02	43316	X	31782	-0-	-11534	-0-	31782	3			N	-0-					-0-
03	47957	X	31556	-0-	-16401	-0-	31556	3			N	-0-					-0-
04	40590	X	12573	-0-	-28017	-0-	12573	3			N	-0-					-0-
05	40641	X	-0-	-0-	-40641	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	38502	X	34424	-0-	-4078	-0-	34424	3			N	-0-					-0-
01	34782	X	33464	-0-	-1318	-0-	33464	3			N	-0-					-0-
02	29736	X	29235	-0-	-501	-0-	29235	3			N	-0-					-0-
03	34410	X	31906	-0-	-2504	-0-	31906	3			N	-0-					-0-
04	33300	X	31089	-0-	-2211	-0-	31089	3			N	-0-					-0-
05	34410	X	30821	-0-	-3589	-0-	30821	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29698	X	27309	-0-	-2389	-0-	27309	3			N	-0-					-0-
01	29698	X	27166	-0-	-2532	-0-	27166	3			N	-0-					-0-
02	26432	X	24015	-0-	-2417	-0-	24015	3			N	-0-					-0-
03	27838	X	25517	-0-	-2321	-0-	25517	3			N	-0-					-0-
04	26430	X	24521	-0-	-1909	-0-	24521	3			N	-0-					-0-
05	27311	X	25120	-0-	-2191	-0-	25120	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36890	X	33427	-0-	-3463	-0-	33427	3			N	-0-					-0-
01	35309	X	33236	-0-	-2073	-0-	33236	3			N	-0-					-0-
02	30968	X	29403	-0-	-1565	-0-	29403	3			N	-0-					-0-
03	33542	X	31739	-0-	-1803	-0-	31739	3			N	-0-					-0-
04	32340	X	30393	-0-	-1947	-0-	30393	3			N	-0-					-0-
05	33418	X	30836	-0-	-2582	-0-	30836	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19065	X	16888	-0-	-2177	-0-	16888	3			N	-0-					-0-
01	18910	X	16542	-0-	-2368	-0-	16542	3			N	-0-					-0-
02	16828	X	14666	-0-	-2162	-0-	14666	3			N	-0-					-0-
03	18352	X	16018	-0-	-2334	-0-	16018	3			N	-0-					-0-
04	17310	X	15095	-0-	-2215	-0-	15095	3			N	-0-					-0-
05	16895	X	15216	-0-	-1679	-0-	15216	3			N	-0-					-0-

OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19964	X	15998	-0-	-3966	-0-	15998	3			N	-0-					-0-
01	16957	X	15413	-0-	-1544	-0-	15413	3			N	-0-					-0-
02	14392	X	13856	-0-	-536	-0-	13856	3			N	-0-					-0-
03	15996	X	14491	-0-	-1505	-0-	14491	3			N	-0-					-0-
04	15480	X	14694	-0-	-786	-0-	14694	3			N	-0-					-0-
05	15996	X	13363	-0-	-2633	-0-	13363	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25389	X	22088	-0-	-3301	-0-	22088	3			N	-0-					-0-
01	25389	X	21945	-0-	-3444	-0-	21945	3			N	-0-					-0-
02	21896	X	19416	-0-	-2480	-0-	19416	3			N	-0-					-0-
03	23746	X	21213	-0-	-2533	-0-	21213	3			N	-0-					-0-
04	21570	X	20243	-0-	-1327	-0-	20243	3			N	-0-					-0-
05	22103	X	20560	-0-	-1543	-0-	20560	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31279	X	27318	-0-	-3961	-0-	27318	3			N	-0-					-0-
01	31186	X	23656	-0-	-7530	-0-	23656	3			N	-0-					-0-
02	27384	X	22258	-0-	-5126	-0-	22258	3			N	-0-					-0-
03	30070	X	24479	-0-	-5591	-0-	24479	3			N	-0-					-0-
04	26910	X	23214	-0-	-3696	-0-	23214	3			N	-0-					-0-
05	27311	X	22551	-0-	-4760	-0-	22551	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34348	X	32789	-0-	-1559	-0-	32789	3			N	-0-					-0-
01	34348	X	27157	-0-	-7191	-0-	27157	3			N	-0-					-0-
02	31562	X	31562	-0-	-0-	-0-	31562	3			N	-0-					-0-
03	34697	X	34697	-0-	-0-	-0-	34697	3			N	-0-					-0-
04	32370	X	29230	-0-	-3140	-0-	29230	3			N	-0-					-0-
05	34348	X	27219	-0-	-7129	-0-	27219	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10823 - 17536

12	29667	X	28036	-0-	-1631	-0-	28036	3			N	-0-					-0-
01	29667	X	27133	-0-	-2534	-0-	27133	3			N	-0-					-0-
02	25956	X	24004	-0-	-1952	-0-	24004	3			N	-0-					-0-
03	28334	X	25939	-0-	-2395	-0-	25939	3			N	-0-					-0-
04	27150	X	24647	-0-	-2503	-0-	24647	3			N	-0-					-0-
05	28024	X	25551	-0-	-2473	-0-	25551	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.12680 - 17925

12	23591	X	22454	-0-	-1137	-0-	22454	3			N	-0-					-0-
01	23591	X	21180	-0-	-2411	-0-	21180	3			N	-0-					-0-
02	21308	X	20115	-0-	-1193	-0-	20115	3			N	-0-					-0-
03	23002	X	21552	-0-	-1450	-0-	21552	3			N	-0-					-0-
04	22170	X	20310	-0-	-1860	-0-	20310	3			N	-0-					-0-
05	22444	X	20903	-0-	-1541	-0-	20903	3			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 1HH RRCID -> 288194 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10900 - 20808

12	62128	X	62128	-0-	-0-	-0-	62128	3			N	-0-					-0-
01	60512	X	60330	-0-	-182	-0-	60330	3			N	-0-					-0-
02	54656	X	52982	-0-	-1674	-0-	52982	3			N	-0-					-0-
03	60512	X	43229	-0-	-17283	-0-	43229	3			N	-0-					-0-
04	62431	X	62431	-0-	-0-	-0-	62431	3			N	-0-					-0-
05	63019	X	63019	-0-	-0-	-0-	63019	3			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 2HH RRCID -> 288209 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11118 - 20968

12	71021	X	68276	-0-	-2745	-0-	68276	3			N	-0-					-0-
01	71021	X	64429	-0-	-6592	-0-	64429	3			N	-0-					-0-
02	68292	X	50684	-0-	-17608	-0-	50684	3			N	-0-					-0-
03	75609	X	45115	-0-	-30494	-0-	45115	3			N	-0-					-0-
04	73170	X	68819	-0-	-4351	-0-	68819	3			N	-0-					-0-
05	70231	X	70231	-0-	-0-	-0-	70231	3			N	-0-					-0-

SC4 SMITH E WELL #: 8HH RRCID -> 296219 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

12	0	W	214944	-0-	214944	1146240	214944	3			N	-0-					-0-
01	0	W	163795	-0-	163795	1310035	163795	3			N	-0-					-0-
02	0	W	135847	-0-	135847	1445882	135847	3			N	-0-					-0-
03	0	W	138386	-0-	138386	1584268	138386	3			N	-0-					-0-
04	0	W	135294	-0-	135294	1719562	135294	3			N	-0-					-0-
05	0	W	130920	-0-	130920	1850482	130920	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 16HH RRCID -> 296760 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10860 - 19320

12	108345	X	100160	-0-	-8185	-0-	100160	3			N	-0-					-0-
01	108345	X	95298	-0-	-13047	-0-	95298	3			N	-0-					-0-
02	97860	X	79420	-0-	-18440	-0-	79420	3			N	-0-					-0-
03	108345	X	83740	-0-	-24605	-0-	83740	3			N	-0-					-0-
04	101910	X	76328	-0-	-25582	-0-	76328	3			N	-0-					-0-
05	100161	X	76115	-0-	-24046	-0-	76115	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SC4 SMITH B WELL #: 6HH RRCID -> 297016 COMPL. DATE 10/19/2023 TOTAL DEPTH 10547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN		334715	-0-	334715	434470	334715	3			N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		323787	-0-	323787	758257	323787	3			N	-0-					-0-
*08	SHUT IN		316594	-0-	316594	1074851	316594	3			N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		307821	-0-	307821	1382672	307821	3			N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		283962	-0-	283962	1666634	283962	3			N	-0-					-0-
*11	0	W	295535	-0-	295535	1962169	295535	3			N	-0-					-0-
*12	0	W	267563	-0-	267563	2229732	267563	3			N	-0-					-0-
*01	0	W	202311	-0-	202311	2432043	202311	3			N	-0-					-0-
*02	0	W	167909	-0-	167909	2599952	167909	3			N	-0-					-0-
*03	0	W	164583	-0-	164583	2764535	164583	3			N	-0-					-0-
04	0	W	171407	-0-	171407	2935942	171407	3			N	-0-					-0-
05	0	W	164653	-0-	164653	3100595	164653	3			N	-0-					-0-

SC4 SMITH A WELL #: 5HH RRCID -> 297024 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10980 - 19560

12	286750	X	193081	-0-	-93669	-0-	193081	3			N	-0-					-0-
01	286750	X	181900	-0-	-104850	-0-	181900	3			N	-0-					-0-
02	259000	X	150637	-0-	-108363	-0-	150637	3			N	-0-					-0-
03	256804	X	153060	-0-	-103744	-0-	153060	3			N	-0-					-0-
04	205890	X	156091	-0-	-49799	-0-	156091	3			N	-0-					-0-
05	193068	X	149665	-0-	-43403	-0-	149665	3			N	-0-					-0-

SEC 8 PRIESTLY A WELL #: 4HH RRCID -> 297062 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	103258	-0-	103258	103258	103258	3			N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	103258					N	-0-					-0-
04	0	W	67733	-0-	67733	170991	67733	3			N	-0-					-0-
05	0	W	115717	-0-	115717	286708	115717	3			N	-0-					-0-

SC4 SMITH C WELL #: 7HH RRCID -> 298205 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11125 - 18750

12	361956	X	156037	-0-	-205919	-0-	156037	3			N	-0-					-0-
01	361956	X	143030	-0-	-218926	-0-	143030	3			N	-0-					-0-
02	326928	X	119166	-0-	-207762	-0-	119166	3			N	-0-					-0-
03	361956	X	122047	-0-	-239909	-0-	122047	3			N	-0-					-0-
04	350280	X	109864	-0-	-240416	-0-	109864	3			N	-0-					-0-
05	361956	X	114932	-0-	-247024	-0-	114932	3			N	-0-					-0-

SEC 8 PRIESTLY B WELL #: 5HH RRCID -> 298238 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10705 - 19288

12	257176	X	137639	-0-	-119537	-0-	137639	3			N	-0-					-0-
01	257176	X	130986	-0-	-126190	-0-	130986	3			N	-0-					-0-
02	157416	X	109064	-0-	-48352	-0-	109064	3			N	-0-					-0-
03	174282	X	69896	-0-	-104386	-0-	69896	3			N	-0-					-0-
04	149610	X	67667	-0-	-81943	-0-	67667	3			N	-0-					-0-
05	137640	X	115219	-0-	-22421	-0-	115219	3			N	-0-					-0-

SEC 8 PRIESTLY C WELL #: 6HH RRCID -> 298239 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11025 - 19220

12	273296	X	144577	-0-	-128719	-0-	144577	3			N	-0-					-0-
01	273296	X	137652	-0-	-135644	-0-	137652	3			N	-0-					-0-
02	166124	X	115932	-0-	-50192	-0-	115932	3			N	-0-					-0-
03	183923	X	73119	-0-	-110804	-0-	73119	3			N	-0-					-0-
04	156540	X	67073	-0-	-89467	-0-	67073	3			N	-0-					-0-
05	144584	X	118921	-0-	-25663	-0-	118921	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SC6 CAUDLE B WELL #: 2HH RRCID -> 298284 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10855 - 20970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	374232	X	222569	-0-	-151663	-0-	222569	3			N	-0-					-0-
01	374232	X	209235	-0-	-164997	-0-	209235	3			N	-0-					-0-
02	334376	X	177181	-0-	-157195	-0-	177181	3			N	-0-					-0-
03	276489	X	182470	-0-	-94019	-0-	182470	3			N	-0-					-0-
04	236160	X	164852	-0-	-71308	-0-	164852	3			N	-0-					-0-
05	222580	X	164436	-0-	-58144	-0-	164436	3			N	-0-					-0-

SC6 CAUDLE A WELL #: 1HH RRCID -> 298285 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11056 - 20820

12	381672	X	203800	-0-	-177872	-0-	203800	3			N	-0-					-0-
01	381672	X	185497	-0-	-196175	-0-	185497	3			N	-0-					-0-
02	334712	X	155928	-0-	-178784	-0-	155928	3			N	-0-					-0-
03	248527	X	160445	-0-	-88082	-0-	160445	3			N	-0-					-0-
04	218340	X	143431	-0-	-74909	-0-	143431	3			N	-0-					-0-
05	203794	X	144085	-0-	-59709	-0-	144085	3			N	-0-					-0-

SC5N CAUDLE C WELL #: 3HH RRCID -> 298699 COMPL. DATE 04/13/2024 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10902 - 18200

12	312480	X	145404	-0-	-167076	-0-	145404	3			N	-0-					-0-
01	312480	X	130625	-0-	-181855	-0-	130625	3			N	-0-					-0-
02	282240	X	109710	-0-	-172530	-0-	109710	3			N	-0-					-0-
03	312480	X	112281	-0-	-200199	-0-	112281	3			N	-0-					-0-
04	157110	X	101392	-0-	-55718	-0-	101392	3			N	-0-					-0-
05	145390	X	104960	-0-	-40430	-0-	104960	3			N	-0-					-0-

SC5N CAUDLE D WELL #: 4HH RRCID -> 298700 COMPL. DATE 04/13/2024 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11231 - 18400

12	308760	X	157550	-0-	-151210	-0-	157550	3			N	-0-					-0-
01	308760	X	151373	-0-	-157387	-0-	151373	3			N	-0-					-0-
02	278880	X	127314	-0-	-151566	-0-	127314	3			N	-0-					-0-
03	308760	X	130577	-0-	-178183	-0-	130577	3			N	-0-					-0-
04	168690	X	118638	-0-	-50052	-0-	118638	3			N	-0-					-0-
05	157542	X	106720	-0-	-50822	-0-	106720	3			N	-0-					-0-

SC4 SMITH D WELL #: 8HR RRCID -> 299391 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10905 - 18720

06	0		302818	-0-	302818	382628	302762	3	56	9	N	51					51
07	0		305776	-0-	305776	688404	305739	3	37	9	N	34	28	1			57
08	0		281549	-0-	281549	969953	281549	3			N	-0-					57
09	1127337	X	157384	-0-	-969953	-0-	157384	3			N	-0-					-0-
10	380897	X	249773	-0-	-131124	-0-	249773	3			N	-0-					-0-
11	368610	X	242590	-0-	-126020	-0-	242590	3			N	-0-					-0-
12	380897	X	214944	-0-	-165953	-0-	214944	3			N	-0-					-0-
01	380897	X	163795	-0-	-217102	-0-	163795	3			N	-0-					-0-
02	344036	X	135847	-0-	-208189	-0-	135847	3			N	-0-					-0-
03	380897	X	NO RPT	-0-	-380897	-0-					N	NO RPT					-0-
04	368610	X	NO RPT	-0-	-368610	-0-					N	NO RPT					-0-
05	380897	X	NO RPT	-0-	-380897	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
JONES WELL #: 1H RRCID -> 290302 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11022 - 20793

12	491978	X	93358	-0-	-398620	-0-	93358	3			Y	-0-					-0-
01	104315	X	89227	-0-	-15088	-0-	89227	3			Y	-0-					-0-
02	92092	X	86015	-0-	-6077	-0-	86015	3			Y	-0-					-0-
03	101742	X	87788	-0-	-13954	-0-	87788	3			Y	-0-					-0-
04	93900	X	82926	-0-	-10974	-0-	82926	3			Y	-0-					-0-
05	95232	X	80666	-0-	-14566	-0-	80666	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

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	407723	X	79417	-0-	-328306	-0-	79417	3			Y	-0-					-0-
01	90644	X	75756	-0-	-14888	-0-	75756	3			Y	-0-					-0-
02	75012	X	67151	-0-	-7861	-0-	67151	3			Y	-0-					-0-
03	81251	X	67912	-0-	-13339	-0-	67912	3			Y	-0-					-0-
04	76860	X	64019	-0-	-12841	-0-	64019	3			Y	-0-					-0-
05	79422	X	59681	-0-	-19741	-0-	59681	3			Y	-0-					-0-

JONES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 292046 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11113 - 19213

12	146413	X	140969	-0-	-5444	-0-	140969	3			Y	-0-					-0-
01	147529	X	108328	-0-	-39201	-0-	108328	3			Y	-0-					-0-
02	133252	X	86017	-0-	-47235	-0-	86017	3			Y	-0-					-0-
03	147529	X	87071	-0-	-60458	-0-	87071	3			Y	-0-					-0-
04	136410	X	80259	-0-	-56151	-0-	80259	3			Y	-0-					-0-
05	140957	X	70356	-0-	-70601	-0-	70356	3			Y	-0-					-0-

JONES UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 292047 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11188 - 19328

12	70928	X	67421	-0-	-3507	-0-	67421	3			Y	-0-					-0-
01	70928	X	59164	-0-	-11764	-0-	59164	3			Y	-0-					-0-
02	62804	X	52136	-0-	-10668	-0-	52136	3			Y	-0-					-0-
03	68541	X	54476	-0-	-14065	-0-	54476	3			Y	-0-					-0-
04	65250	X	53247	-0-	-12003	-0-	53247	3			Y	-0-					-0-
05	67425	X	49913	-0-	-17512	-0-	49913	3			Y	-0-					-0-

JONES UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 292048 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11078 - 19016

12	57009	X	51314	-0-	-5695	-0-	51314	3			Y	-0-					-0-
01	56947	X	46698	-0-	-10249	-0-	46698	3			Y	-0-					-0-
02	51268	X	47486	-0-	-3782	-0-	47486	3			Y	-0-					-0-
03	56761	X	49260	-0-	-7501	-0-	49260	3			Y	-0-					-0-
04	53700	X	46292	-0-	-7408	-0-	46292	3			Y	-0-					-0-
05	52576	X	43907	-0-	-8669	-0-	43907	3			Y	-0-					-0-

TJT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293431 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11019 - 21328

12	100998	X	93153	-0-	-7845	-0-	93153	3			Y	-0-					-0-
01	100998	X	88960	-0-	-12038	-0-	88960	3			Y	-0-					-0-
02	91224	X	77231	-0-	-13993	-0-	77231	3			Y	-0-					-0-
03	100626	X	78015	-0-	-22611	-0-	78015	3			Y	-0-					-0-
04	91590	X	73227	-0-	-18363	-0-	73227	3			Y	-0-					-0-
05	93155	X	71685	-0-	-21470	-0-	71685	3			Y	-0-					-0-

TJT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293503 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11169 - 21445

12	119381	X	102676	-0-	-16705	-0-	102676	3			Y	-0-					-0-
01	119381	X	95932	-0-	-23449	-0-	95932	3			Y	-0-					-0-
02	101332	X	79366	-0-	-21966	-0-	79366	3			Y	-0-					-0-
03	110391	X	80545	-0-	-29846	-0-	80545	3			Y	-0-					-0-
04	101160	X	77336	-0-	-23824	-0-	77336	3			Y	-0-					-0-
05	102672	X	76877	-0-	-25795	-0-	76877	3			Y	-0-					-0-

TJT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293640 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11158 - 21346

12	110856	X	97107	-0-	-13749	-0-	97107	3			Y	-0-					-0-
01	110050	X	94384	-0-	-15666	-0-	94384	3			Y	-0-					-0-
02	94248	X	82479	-0-	-11769	-0-	82479	3			Y	-0-					-0-
03	103943	X	84983	-0-	-18960	-0-	84983	3			Y	-0-					-0-
04	93960	X	82520	-0-	-11440	-0-	82520	3			Y	-0-					-0-
05	97092	X	74054	-0-	-23038	-0-	74054	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

RUDD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 294987 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10755 - 22785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	203980	X	186405	-0-	-17575	-0-	186405	3			Y	-0-					-0-
01	203980	X	176590	-0-	-27390	-0-	176590	3			Y	-0-					-0-
02	184240	X	151200	-0-	-33040	-0-	151200	3			Y	-0-					-0-
03	203174	X	157389	-0-	-45785	-0-	157389	3			Y	-0-					-0-
04	180390	X	149617	-0-	-30773	-0-	149617	3			Y	-0-					-0-
05	186403	X	125987	-0-	-60416	-0-	125987	3			Y	-0-					-0-

RUDD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 295004 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10839 - 22708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	197501	X	182417	-0-	-15084	-0-	182417	3			Y	-0-					-0-
01	197501	X	174523	-0-	-22978	-0-	174523	3			Y	-0-					-0-
02	178388	X	149449	-0-	-28939	-0-	149449	3			Y	-0-					-0-
03	197501	X	155845	-0-	-41656	-0-	155845	3			Y	-0-					-0-
04	176520	X	148088	-0-	-28432	-0-	148088	3			Y	-0-					-0-
05	182404	X	123332	-0-	-59072	-0-	123332	3			Y	-0-					-0-

RUDD UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 297245 COMPL. DATE 11/27/2023 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11259 - 21469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	371721	X	246321	-0-	-125400	-0-	246321	3			Y	-0-					-0-
01	349773	X	227930	-0-	-121843	-0-	227930	3			Y	-0-					-0-
02	277984	X	193780	-0-	-84204	-0-	193780	3			Y	-0-					-0-
03	289881	X	199872	-0-	-90009	-0-	199872	3			Y	-0-					-0-
04	258960	X	181458	-0-	-77502	-0-	181458	3			Y	-0-					-0-
05	246326	X	151591	-0-	-94735	-0-	151591	3			Y	-0-					-0-

RUDD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 297272 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11200 - 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	337931	X	232945	-0-	-104986	-0-	232945	3			Y	-0-					-0-
01	317440	X	215325	-0-	-102115	-0-	215325	3			Y	-0-					-0-
02	256480	X	183530	-0-	-72950	-0-	183530	3			Y	-0-					-0-
03	270506	X	185350	-0-	-85156	-0-	185350	3			Y	-0-					-0-
04	243480	X	172936	-0-	-70544	-0-	172936	3			Y	-0-					-0-
05	232934	X	145004	-0-	-87930	-0-	145004	3			Y	-0-					-0-

HADDAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297435 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11097 - 21286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	283681	X	181844	-0-	-101837	-0-	181844	3			Y	-0-					-0-
01	264523	X	168278	-0-	-96245	-0-	168278	3			Y	-0-					-0-
02	214256	X	143224	-0-	-71032	-0-	143224	3			Y	-0-					-0-
03	216318	X	146887	-0-	-69431	-0-	146887	3			Y	-0-					-0-
04	191820	X	134708	-0-	-57112	-0-	134708	3			Y	-0-					-0-
05	181846	X	114127	-0-	-67719	-0-	114127	3			Y	-0-					-0-

HADDAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297834 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11238 - 21469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	335606	X	216530	-0-	-119076	-0-	216530	3			Y	-0-					-0-
01	312728	X	200825	-0-	-111903	-0-	200825	3			Y	-0-					-0-
02	205828	X	172123	-0-	-33705	-0-	172123	3			Y	-0-					-0-
03	227881	X	176923	-0-	-50958	-0-	176923	3			Y	-0-					-0-
04	220530	X	161499	-0-	-59031	-0-	161499	3			Y	-0-					-0-
05	216535	X	139533	-0-	-77002	-0-	139533	3			Y	-0-					-0-

HADDAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297835 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11131 - 21361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	297910	X	193561	-0-	-104349	-0-	193561	3			Y	-0-					-0-
01	278101	X	180874	-0-	-97227	-0-	180874	3			Y	-0-					-0-
02	221256	X	153466	-0-	-67790	-0-	153466	3			Y	-0-					-0-
03	228470	X	158430	-0-	-70040	-0-	158430	3			Y	-0-					-0-
04	203610	X	144671	-0-	-58939	-0-	144671	3			Y	-0-					-0-
05	193564	X	124117	-0-	-69447	-0-	124117	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MATTERHORN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298368 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11378 - 23192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	612684	X	445526	-0-	-167158	-0-	445526	3			N	-0-					-0-
01	612684	X	409507	-0-	-203177	-0-	409507	3			N	-0-					-0-
02	496020	X	344415	-0-	-151605	-0-	344415	3			N	-0-					-0-
03	549165	X	344688	-0-	-204477	-0-	344688	3			N	-0-					-0-
04	481260	X	315504	-0-	-165756	-0-	315504	3			N	-0-					-0-
05	445532	X	268475	-0-	-177057	-0-	268475	3			N	-0-					-0-

MATTERHORN B WELL #: 1H RRCID -> 298391 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11276 - 24210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620713	X	460003	-0-	-160710	-0-	460003	3			N	-0-					-0-
01	620713	X	415620	-0-	-205093	-0-	415620	3			N	-0-					-0-
02	560644	X	337769	-0-	-222875	-0-	337769	3			N	-0-					-0-
03	583699	X	339828	-0-	-243871	-0-	339828	3			N	-0-					-0-
04	501930	X	308477	-0-	-193453	-0-	308477	3			N	-0-					-0-
05	460009	X	267924	-0-	-192085	-0-	267924	3			N	-0-					-0-

MATTERHORN A 3H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 298433 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11315 - 24294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	612560	X	441782	-0-	-170778	-0-	441782	3			N	-0-					-0-
01	612560	X	407529	-0-	-205031	-0-	407529	3			N	-0-					-0-
02	553280	X	347741	-0-	-205539	-0-	347741	3			N	-0-					-0-
03	541694	X	342767	-0-	-198927	-0-	342767	3			N	-0-					-0-
04	471750	X	310538	-0-	-161212	-0-	310538	3			N	-0-					-0-
05	441781	X	267433	-0-	-174348	-0-	267433	3			N	-0-					-0-

MATTERHORN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298604 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11247 - 22935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	546375	X	407286	-0-	-139089	-0-	407286	3			N	-0-					-0-
01	546375	X	370981	-0-	-175394	-0-	370981	3			N	-0-					-0-
02	493500	X	310887	-0-	-182613	-0-	310887	3			N	-0-					-0-
03	546375	X	308799	-0-	-237576	-0-	308799	3			N	-0-					-0-
04	440340	X	285277	-0-	-155063	-0-	285277	3			N	-0-					-0-
05	407278	X	243084	-0-	-164194	-0-	243084	3			N	-0-					-0-

MATTERHORN B WELL #: 2H RRCID -> 298693 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11457 - 24435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	678311	X	460255	-0-	-218056	-0-	460255	3			N	-0-					-0-
01	678311	X	413328	-0-	-264983	-0-	413328	3			N	-0-					-0-
02	612668	X	351805	-0-	-260863	-0-	351805	3			N	-0-					-0-
03	678311	X	355158	-0-	-323153	-0-	355158	3			N	-0-					-0-
04	348210	X	325169	-0-	-23041	-0-	325169	3			N	-0-					-0-
05	359817	X	266514	-0-	-93303	-0-	266514	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 02/06/2025 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 02/12/2025 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	806	X	468	-0-	-338	-0-	12 1 2 9		454	2	Y	2					28
01	527	X	107	-0-	-420	-0-	3 1		104	2	Y	-0-					28
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15 1 6 9		553	2	Y	5					33
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	14 1 3 9		527	2	Y	3					36
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	16 1 4 9		621	2	Y	4	1	8			39
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	17 1 3 9		575	2	Y	3					42

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	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	35 1 7 9		1288	2	Y	6					79
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	36 1 7 9		1425	2	Y	6	1	8			84
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	33 1 18 9		1227	2	Y	16	1	8			99
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	36 1 12 9		1357	2	Y	11					110
04	1410	N	1275	-0-	-135	-0-	32 1 9 9		1234	2	Y	8	2	8			116
05	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	39 1 10 9		1344	2	Y	9					125

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	884	-0-	-46	-0-	23	1	857	2	Y	4					42
							4	9									
01	930	X	816	-0-	-114	-0-	20	1	793	2	Y	3					45
							3	9									
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	22	1	801	2	Y	8					53
							9	9									
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	23	1	887	2	Y	6					59
							7	9									
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	21	1	804	2	Y	5	1	8			63
							6	9									
05	930	N	877	-0-	-53	-0-	24	1	847	2	Y	5					68
							6	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	52	1	2231	2	Y	1					23
							1	9									
01	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	58	1	2257	2	Y	1					24
							1	9									
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	86	1	3246	2	Y	2					26
							2	9									
03	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	62	1	2525	2	Y	2					28
							2	9									
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	74	1	3374	2	Y	1	18	1			11
							1	9									
05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	88	1	3562	2	Y	2					13
							2	9									

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13970	X	3627	-0-	-10343	-0-	3559	2	68	9	Y	62	64	1	21	8	33
01	2697	X	2412	-0-	-285	-0-	2326	2	86	9	Y	78	47	1	44	8	20
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3569	2	68	9	Y	62	45	1	18	8	19
03	7130	X	2116	-0-	-5014	-0-	2052	2	64	9	Y	58	41	1	27	8	9
04	3780	X	1532	-0-	-2248	-0-	1462	2	70	9	Y	64	25	1	43	8	5
05	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	3879	2	36	9	Y	33	20	8			18

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	233	1	9945	2	Y	5	5	8			28
							6	9									
01	9734	X	9447	-0-	-287	-0-	218	1	9141	2	Y	80					108
							88	9									
02	9716	X	8254	-0-	-1462	-0-	186	1	8064	2	Y	4	4	8			108
							4	9									
03	10726	X	9587	-0-	-1139	-0-	215	1	9372	2	Y	-0-					108
04	9870	X	9362	-0-	-508	-0-	196	1	9166	2	Y	-0-					108
05	10199	X	9653	-0-	-546	-0-	223	1	9419	2	Y	10					118
							11	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	118	1	5018	2	Y	7	7	8			42
							8	9									
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	114	1	4779	2	Y	-0-					42
02	5460	X	4085	-0-	-1375	-0-	92	1	3985	2	Y	7	7	8			42
							8	9									
03	6045	X	4254	-0-	-1791	-0-	96	1	4158	2	Y	-0-					42
04	5250	X	3882	-0-	-1368	-0-	81	1	3801	2	Y	-0-					42
05	5146	X	3762	-0-	-1384	-0-	87	1	3675	2	Y	-0-					42

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	4402	X	3440	-0-	-962	-0-	79	1	3354	2	Y	6	6	8			12
							7	9									
01	3937	X	3293	-0-	-644	-0-	77	1	3216	2	Y	-0-					12
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	76	1	3298	2	Y	14	14	8			12
							15	9									
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	79	1	3457	2	Y	-0-					12
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	70	1	3291	2	Y	-0-					12
05	3658	X	3516	-0-	-142	-0-	81	1	3435	2	Y	-0-					12

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	1860	X	1343	-0-	-517	-0-	50	1	1262	2	Y	28	1	8			44
							31	9									
01	1612	X	1547	-0-	-65	-0-	53	1	1484	2	Y	9	3	8			50
							10	9									
02	1512	N	1243	-0-	-269	-0-	48	1	1175	2	Y	18	39	1	1	8	28
							20	9									
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	55	1	1394	2	Y	11	2	8			37
							12	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	60	1	1478	2	Y	23	3	8			57
							25	9									
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	56	1	1358	2	Y	28	46	1	1	8	38
							31	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		156	-0-	156	156	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		107	-0-	107	263	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-					-0-
04	263	X	-0-	-0-	-263	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1392	2	14	9	Y	13	6	1	9	8	3
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4209	2	30	9	Y	27	10	1	10	8	10
02	3920	X	2725	-0-	-1195	-0-	2714	2	11	9	Y	10	15	1	1	8	4
03	3255	X	3183	-0-	-72	-0-	3163	2	20	9	Y	18	13	1	5	8	4
04	4110	X	3216	-0-	-894	-0-	3193	2	23	9	Y	21	14	1	8	8	3
05	4247	X	2905	-0-	-1342	-0-	2886	2	19	9	Y	17	7	8			13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	70	1	3005	2	Y	8	8	8			50
							9	9									
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	65	1	2711	2	Y	-0-					50
02	2716	X	2398	-0-	-318	-0-	54	1	2331	2	Y	12	12	8			50
							13	9									
03	3069	X	2582	-0-	-487	-0-	58	1	2524	2	Y	-0-					50
04	2970	X	2302	-0-	-668	-0-	48	1	2254	2	Y	-0-					50
05	3069	X	2468	-0-	-601	-0-	57	1	2411	2	Y	-0-					50

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1094	-0-	-115	-0-	41	1	1043	2	Y	9	2	8			18
							10	9									
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	48	1	1345	2	Y	35	6	8			47
							39	9									
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	48	1	1178	2	Y	11	37	1	1	8	20
							12	9									
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	27	1	686	2	Y	12	4	8			28
							13	9									
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	27	1	676	2	Y	7	5	8			30
							8	9									
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	49	1	1194	2	Y	3	24	1	1	8	8
							3	9									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1261	2	1	9	N	1	1	8			117
01	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	1198	2			N	-0-					117
02	1288	N	1050	-0-	-238	-0-	1044	2	6	9	N	5	5	8			117
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					117
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1267	2	46	9	N	42					159
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					159

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	37	1	1579	2	Y	13	3	8			70
							14	9									
01	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	38	1	1608	2	Y	-0-					70
02	1456	N	1286	-0-	-170	-0-	28	1	1234	2	Y	22	2	8			90
							24	9									
03	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	37	1	1593	2	Y	2					92
							2	9									
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	35	1	1633	2	Y	42	29	8			105
							46	9									
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	39	1	1629	2	Y	10	103	1			12
							11	9									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3207	-0-	-575	-0-	101	1	3080	2	Y	24	24	1			26
							26	9									
01	3782	X	2937	-0-	-845	-0-	92	1	2819	2	Y	24	25	1			25
							26	9									
02	3136	X	2150	-0-	-986	-0-	67	1	2062	2	Y	19	23	1			21
							21	9									
03	3348	X	2981	-0-	-367	-0-	88	1	2864	2	Y	26	19	1			28
							29	9									
04	3240	X	2873	-0-	-367	-0-	93	1	2758	2	Y	20	24	1			24
							22	9									
05	3193	X	2442	-0-	-751	-0-	71	1	2351	2	Y	18	24	1			18
							20	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3490	-0-	-478	-0-	110	1	3343	2	Y	34	25	1	8	8	29
							37	9									
01	3968	X	3478	-0-	-490	-0-	108	1	3323	2	Y	43	28	1	14	8	30
							47	9									
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	121	1	3728	2	Y	35	27	1			38
							39	9									
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	114	1	3699	2	Y	38	34	1	4	8	38
							42	9									
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	124	1	3690	2	Y	30	32	1	2	8	34
							33	9									
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	123	1	4088	2	Y	24	34	1	8	8	16
							26	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					18
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					18
03	14B2 EXT		98	-0-	98	98	98	2			N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					18

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	103	-0-	-765	-0-	101	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1206	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1188	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1197	2	8	9	N	7	7	1			-0-
04	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	1333	X	1092	-0-	-241	-0-	1083	2	9	9	N	8	8	1			-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1591	2	8	9	N	7	7	1			-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1494	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	868	N	852	-0-	-16	-0-	849	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	930	N	730	-0-	-200	-0-	728	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	930	N	750	-0-	-180	-0-	747	2	3	9	N	3	3	1			-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2801	2	25	9	N	23	23	1			-0-
01	3286	X	2469	-0-	-817	-0-	2448	2	21	9	N	19	19	1			-0-
02	2968	X	1985	-0-	-983	-0-	1973	2	12	9	N	11	11	1			-0-
03	3286	X	2126	-0-	-1160	-0-	2111	2	15	9	N	14	14	1			-0-
04	3180	X	2386	-0-	-794	-0-	2376	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	2821	X	2530	-0-	-291	-0-	2510	2	20	9	N	18	18	1			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	585	-0-	-1833	-0-	47 4	1 9	534	2	Y	4	19	1			2
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	781 57	1 9	8939	2	Y	52	62	1			21
01	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	874 52	1 9	7754	2	Y	47	33	1			35
02	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	696 20	1 9	7175	2	Y	18	47	1			6
03	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	916 48	1 9	7737	2	Y	44	19	1			31
04	8160	X	8088	-0-	-72	-0-	855 39	1 9	7194	2	Y	35	26	1			40
05	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	939 46	1 9	8634	2	Y	42	52	1			30

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	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	2			Y	-0-	5	1			-0-
01	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1500	2	8	9	Y	7					7

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	5332	X	4997	-0-	-335	-0-	104 119	1 9	4774	2	Y	108	78	1	22	8	38
01	5053	X	4537	-0-	-516	-0-	88 125	1 9	4324	2	Y	114	77	1	39	8	36
02	4592	X	4276	-0-	-316	-0-	79 90	1 9	4107	2	Y	82	72	1	11	8	35
03	5084	X	3215	-0-	-1869	-0-	63 83	1 9	3069	2	Y	75	60	1	24	8	26
04	4920	X	3897	-0-	-1023	-0-	75 98	1 9	3724	2	Y	89	23	1	35	8	57
05	4991	X	4595	-0-	-396	-0-	89 107	1 9	4399	2	Y	97	100	1	17	8	37

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					20
02	T. A.		388	-0-	388	388	388	2			Y	-0-					20
03	T. A.		106	-0-	106	494	106	2			Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	494					Y	-0-					20
05	494	X	-0-	-0-	-494	-0-					Y	-0-					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 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	4402	X	3237	-0-	-1165	-0-	69	1	3138	2	Y	27	22	1			12
							30	9									
01	4402	X	3197	-0-	-1205	-0-	63	1	3105	2	Y	26	25	1			13
							29	9									
02	3976	X	3170	-0-	-806	-0-	59	1	3082	2	Y	26	26	1			13
							29	9									
03	4371	X	3352	-0-	-1019	-0-	66	1	3257	2	Y	26	26	1			13
							29	9									
04	3720	X	3189	-0-	-531	-0-	62	1	3103	2	Y	22	12	1			23
							24	9									
05	3503	X	3469	-0-	-34	-0-	68	1	3375	2	Y	24	36	1			11
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

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	2883	X	2401	-0-	-482	-0-	94	1	2254	2	Y	48	63	1			14
							53	9									
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	124	1	3191	2	Y	70	55	1			29
							77	9									
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	114	1	2769	2	Y	59	60	1			28
							65	9									
03	3255	X	2790	-0-	-465	-0-	119	1	2612	2	Y	54	56	1			26
							59	9									
04	3150	X	2384	-0-	-766	-0-	100	1	2245	2	Y	35	48	1			13
							39	9									
05	3255	X	2660	-0-	-595	-0-	97	1	2517	2	Y	42	37	1			18
							46	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 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	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	60	1	2733	2	Y	50	41	1			22
							55	9									
01	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	47	1	2285	2	Y	41	43	1			20
							45	9									
02	2128	X	2028	-0-	-100	-0-	37	1	1954	2	Y	34	38	1			16
							37	9									
03	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	55	1	2697	2	Y	45	38	1			23
							50	9									
04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	46	1	2321	2	Y	34	21	1			36
							37	9									
05	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	47	1	2339	2	Y	35	55	1			16
							39	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	52	1	1244	2	Y	40	44	1			12
							44	9									
01	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	51	1	1318	2	Y	44	37	1			19
							48	9									
02	1120	N	1076	-0-	-44	-0-	41	1	1000	2	Y	32	36	1			15
							35	9									
03	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	46	1	1002	2	Y	31	31	1			15
							34	9									
04	1380	N	1015	-0-	-365	-0-	42	1	949	2	Y	22	29	1			8
							24	9									
05	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	41	1	1054	2	Y	27	23	1			12
							30	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3201	-0-		-1480	-0-	127	1	3044	2	Y	27	31	1			8
								30	9									
01	3782	X	2935	-0-		-847	-0-	108	1	2798	2	Y	26	23	1			11
								29	9									
02	3416	X	2655	-0-		-761	-0-	104	1	2527	2	Y	22	23	1			10
								24	9									
03	3782	X	2568	-0-		-1214	-0-	111	1	2434	2	Y	21	21	1			10
								23	9									
04	3150	X	2511	-0-		-639	-0-	107	1	2387	2	Y	15	20	1			5
								17	9									
05	3193	X	2724	-0-		-469	-0-	100	1	2604	2	Y	18	15	1			8
								20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10181 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3311	X	3311	-0-		-0-	-0-	129	1	3090	2	Y	84	99	1			26
								92	9									
01	3503	X	3460	-0-		-43	-0-	126	1	3235	2	Y	90	78	1			38
								99	9									
02	3952	X	3952	-0-		-0-	-0-	152	1	3690	2	Y	100	90	1			48
								110	9									
03	5426	X	5426	-0-		-0-	-0-	229	1	5051	2	Y	133	116	1			65
								146	9									
04	5258	X	5258	-0-		-0-	-0-	221	1	4930	2	Y	97	126	1			36
								107	9									
05	5351	X	5351	-0-		-0-	-0-	194	1	5039	2	Y	107	97	1			46
								118	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. GAS	(I) LIFT(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	X	1485	-0-		-189	-0-	58	1	1398	2	Y	26	28	1			8
								29	9									
01	1698	X	1698	-0-		-0-	-0-	62	1	1602	2	Y	31	26	1			13
								34	9									
02	1288	X	1193	-0-		-95	-0-	46	1	1124	2	Y	21	24	1			10
								23	9									
03	1488	X	844	-0-		-644	-0-	36	1	793	2	Y	14	17	1			7
								15	9									
04	1650	X	1088	-0-		-562	-0-	46	1	1027	2	Y	14	16	1			5
								15	9									
05	1705	X	1218	-0-		-487	-0-	45	1	1154	2	Y	17	15	1			7
								19	9									

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	31	1	749	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
01	532	N	532	-0-		-0-	-0-	20	1	509	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
02	812	N	355	-0-		-457	-0-	14	1	339	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	775	N	403	-0-		-372	-0-	17	1	384	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	516	N	516	-0-		-0-	-0-	22	1	492	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	507	N	507	-0-		-0-	-0-	19	1	486	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

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	248	N	162	-0-	-86	-0-	3	1	152	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	4	1	178	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	238	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	7	1	344	2	Y	15					19
							17	9									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	218	2	Y	9	16	1			12
							10	9									
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	5	1	215	2	Y	9	13	1			8
							10	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

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	5053	X	4980	-0-	-73	-0-	106	1	4799	2	Y	68	96	1			70
							75	9									
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	107	1	4790	2	Y	77	89	1			58
							85	9									
02	5404	X	4349	-0-	-1055	-0-	94	1	4187	2	Y	62	89	1			31
							68	9									
03	5983	X	4475	-0-	-1508	-0-	92	1	4306	2	Y	70					101
							77	9									
04	5790	X	4188	-0-	-1602	-0-	85	1	4036	2	Y	61	82	1			80
							67	9									
05	4991	X	4308	-0-	-683	-0-	95	1	4144	2	Y	63	84	1			59
							69	9									

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

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-	125	1	5648	2	Y	62	75	1			63
							68	9									
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	123	1	5481	2	Y	68	80	1			51
							75	9									
02	5040	X	4713	-0-	-327	-0-	102	1	4554	2	Y	52	78	1			25
							57	9									
03	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	108	1	5036	2	Y	64					89
							70	9									
04	5400	X	5289	-0-	-111	-0-	108	1	5114	2	Y	61	73	1			77
							67	9									
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	124	1	5421	2	Y	63	82	1			58
							69	9									

XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

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	23015	X	23015	-0-	-0-	-0-	23015	2			N	-0-					-0-
01	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
02	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					15
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					15
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					15
03	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	2			Y	-0-					15
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					15
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4214	-0-	-870	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4205	-0-	-724	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3452	-0-	-804	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4304	-0-	-408	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3962	-0-	-208	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4067	-0-	-149	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	1911	-0-	-600	-0-	10	1	1901	2	N	-0-					-0-
01	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	15	1	2572	2	N	-0-					-0-
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	16	1	2569	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1211	-0-	-711	-0-	8	1	1203	2	N	-0-					-0-
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	19	1	2682	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	1061	-0-	-1791	-0-	8	1	1053	2	N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	981	-0-	-104	-0-	981	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	981	-0-	-228	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	751	-0-	-257	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	992	N	522	-0-	-470	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	14157	-0-	11157	11157	14157	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	26661	-0-	23561	34718	26661	2			N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	18	1	3391	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3283	-0-	-3	-0-	19	1	3264	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2894	-0-	-74	-0-	17	1	2877	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	22	1	3146	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2960	-0-	-220	-0-	20	1	2940	2	N	-0-					-0-
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	25	1	3286	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17078	X	17078	-0-	-0-	-0-	17078	2			Y	-0-					54
01	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	15628	2			Y	-0-					54
02	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			Y	-0-					54
03	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12177	2			Y	-0-					54
04	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			Y	-0-					54
05	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			Y	-0-					54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					105
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					105
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					105
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					105
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					105
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					105

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1077	-0-	-8	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	18	1	3473	2	N	-0-					-0-
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	28	1	4899	2	N	-0-					-0-
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	26	1	4289	2	N	-0-					-0-
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	22	1	3274	2	N	-0-					-0-
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	29	1	4113	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2827	-0-	-211	-0-	21	1	2806	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3215	-0-	-226	-0-	3	1	3212	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3505	-0-	-339	-0-	3	1	3502	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2983	-0-	-489	-0-	3	1	2980	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2818	-0-	-1026	-0-	3	1	2815	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2108	-0-	-1282	-0-	2	1	2106	2	N	-0-					-0-
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	4	1	3534	2	N	-0-					-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2321	-0-	-4	-0-	104	1	2217	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	2228	-0-	-35	-0-	177	1	2051	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1309	-0-	-287	-0-	63	1	1246	2	N	-0-					-0-
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	234	1	2492	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1986	-0-	-174	-0-	119	1	1867	2	N	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	142	1	2080	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	15845	2			N	-0-					-0-
01	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
02	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
03	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7210	-0-	-1160	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
05	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1444	-0-	-478	-0-	1	1	1443	2	N	-0-					3
01	1922	X	1587	-0-	-335	-0-	2	1	1585	2	N	-0-					3
02	1512	N	958	-0-	-554	-0-	1	1	957	2	N	-0-					3
03	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	1	1	1206	2	N	-0-					3
04	1530	N	1155	-0-	-375	-0-	1	1	1154	2	N	-0-					3
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	2	1	1440	2	N	-0-					3

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4020	-0-	-1467	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	3458	-0-	-1440	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3076	-0-	-1180	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3469	-0-	-1243	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	1156	-0-	-2744	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31168	X	31168	-0-	-0-	-0-	31168	2			N	-0-					15
01	26484	X	26484	-0-	-0-	-0-	26484	2			N	-0-					15
02	23489	X	23489	-0-	-0-	-0-	23489	2			N	-0-					15
03	23172	X	23172	-0-	-0-	-0-	23172	2			N	-0-					15
04	17538	X	17538	-0-	-0-	-0-	17538	2			N	-0-					15
05	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	18234	2			N	-0-					15

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2881	-0-	-157	-0-	171	1	2710	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	189	1	2796	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2577	-0-	-167	-0-	180	1	2397	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2558	-0-	-418	-0-	189	1	2369	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2667	-0-	-213	-0-	195	1	2472	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2267	-0-	-709	-0-	150	1	2117	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					5
01	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					5
02	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					5
03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					5
04	577	X	577	-0-	-0-	-0-	1	1	576	2	N	-0-					5
05	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	1985	-0-	-1053	-0-	1985	2			Y	-0-			-0-
01	3038	X	2454	-0-	-584	-0-	2454	2			Y	-0-			-0-
02	3528	X	2918	-0-	-610	-0-	2918	2			Y	-0-			-0-
03	3906	X	2098	-0-	-1808	-0-	2098	2			Y	-0-			-0-
04	3780	X	2486	-0-	-1294	-0-	2486	2			Y	-0-			-0-
05	3224	X	2551	-0-	-673	-0-	2551	2			Y	-0-			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	5	1	4636	2	N	-0-			-0-
01	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	4	1	3891	2	N	-0-			-0-
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	4	1	3763	2	N	-0-			-0-
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3	1	3127	2	N	-0-			-0-
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3	1	3139	2	N	-0-			-0-
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3	1	3038	2	N	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		4298	-0-	4298	4298	4298	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	37803	X	37803	-0-	-0-	-0-	75	1	37728	2	N	-0-			-0-
01	38853	X	38853	-0-	-0-	-0-	78	1	38775	2	N	-0-			-0-
02	34700	X	34700	-0-	-0-	-0-	69	1	34631	2	N	-0-			-0-
03	35505	X	35505	-0-	-0-	-0-	71	1	35434	2	N	-0-			-0-
04	36139	X	36139	-0-	-0-	-0-	70	1	36069	2	N	-0-			-0-
05	36272	X	36272	-0-	-0-	-0-	72	1	36200	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	2883	X	1033	-0-	-1850	-0-	2	1	1031	2	N	-0-			-0-
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	9	1	4274	2	N	-0-			-0-
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	6	1	3114	2	N	-0-			-0-
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	6	1	2924	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	2627	-0-	-793	-0-	5	1	2622	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	1977	-0-	-1557	-0-	4	1	1973	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	3441	X	2885	-0-	-556	-0-	6	1	2879	2	N	-0-			-0-
01	2945	X	2307	-0-	-638	-0-	5	1	2302	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	2218	-0-	-386	-0-	4	1	2214	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	1208	-0-	-1675	-0-	2	1	1206	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	518	-0-	-2272	-0-	1	1	517	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	386	-0-	-2497	-0-	1	1	385	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	5053	X	2299	-0-	-2754	-0-	2299	2			N	-0-			-0-
01	3503	X	3093	-0-	-410	-0-	3093	2			N	-0-			-0-
02	2408	X	705	-0-	-1703	-0-	705	2			N	-0-			-0-
03	2294	X	1021	-0-	-1273	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
04	3000	X	1428	-0-	-1572	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
05	3100	X	1390	-0-	-1710	-0-	1390	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	4	1	1871	2	N	-0-			-0-
01	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	4	1	2024	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1810	-0-	-10	-0-	4	1	1806	2	N	-0-			-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	4	1	2039	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	4	1	1835	2	N	-0-			-0-
05	2015	N	1812	-0-	-203	-0-	4	1	1808	2	N	-0-			-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

12	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	10	1	9875	2	N	-0-			-0-
01	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	17	1	16997	2	N	-0-			-0-
02	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7	1	7350	2	N	-0-			-0-
03	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7	1	7014	2	N	-0-			-0-
04	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10	1	10842	2	N	-0-			-0-
05	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9	1	9513	2	N	-0-			-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

12	3534	X	2914	-0-	-620	-0-	2914	2			Y	-0-			-0-
01	3534	X	2620	-0-	-914	-0-	2620	2			Y	-0-			-0-
02	3556	X	3032	-0-	-524	-0-	3032	2			Y	-0-			-0-
03	3937	X	3451	-0-	-486	-0-	3451	2			Y	-0-			-0-
04	3810	X	2940	-0-	-870	-0-	2940	2			Y	-0-			-0-
05	3348	X	2842	-0-	-506	-0-	2842	2			Y	-0-			-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	2	1	1891	2	N	-0-			-0-
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	2	1	1846	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1367	-0-	-229	-0-	1	1	1366	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1561	-0-	-330	-0-	2	1	1559	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	2	1	1699	2	N	-0-			-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	2	1	1707	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

12	2697	X	82	-0-	-2615	-0-	82	2			N	-0-			-0-
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	9	1	4504	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	458	-0-	-2118	-0-	1	1	457	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	8	1	4022	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	2263	-0-	-1307	-0-	4	1	2259	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	486	-0-	-3203	-0-	1	1	485	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
01	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
02	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
03	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
04	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
05	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	609	-0-	-1251	-0-	1	1	608	2	N	-0-					-0-
01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	5	1	2651	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	1843	-0-	-1097	-0-	4	1	1839	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	593	-0-	-2662	-0-	1	1	592	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	80	-0-	-3070	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2524	-0-	-142	-0-	5	1	2519	2	N	-0-					-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	6	1	2937	2	N	-0-					-0-
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	9	1	4505	2	N	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	6	1	3031	2	N	-0-					-0-
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	6	1	3017	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	1062	-0-	-2388	-0-	2	1	1060	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2622	-0-	-943	-0-	5	1	2617	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3112	-0-	-918	-0-	16	1	3096	2	N	-0-					-0-
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	30	1	5109	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3413	-0-	-227	-0-	21	1	3392	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3839	-0-	-191	-0-	26	1	3813	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3831	-0-	-309	-0-	26	1	3805	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4001	-0-	-277	-0-	30	1	3971	2	N	-0-					-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
01	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
02	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
04	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
05	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3352	-0-	-647	-0-	3	1	3349	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3654	-0-	-4	-0-	4	1	3650	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	2663	-0-	-641	-0-	3	1	2660	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3403	-0-	-69	-0-	3	1	3400	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2885	-0-	-655	-0-	3	1	2882	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3092	-0-	-566	-0-	3	1	3089	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	6	1	5663	2	N	-0-			-0-
01	5301	X	4877	-0-	-424	-0-	5	1	4872	2	N	-0-			-0-
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	5	1	4896	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	5011	-0-	-290	-0-	5	1	5006	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4133	-0-	-997	-0-	4	1	4129	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	4759	-0-	-542	-0-	68	1	4691	2	N	-0-			-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	42858	X	42858	-0-	-0-	-0-	42	1	42816	2	N	-0-			-0-
01	38385	X	38385	-0-	-0-	-0-	38	1	38347	2	N	-0-			-0-
02	38603	X	38603	-0-	-0-	-0-	37	1	38566	2	N	-0-			-0-
03	39169	X	39169	-0-	-0-	-0-	38	1	39131	2	N	-0-			-0-
04	35021	X	35021	-0-	-0-	-0-	34	1	34987	2	N	-0-			-0-
05	37642	X	37642	-0-	-0-	-0-	37	1	37605	2	N	-0-			-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1223	-0-	-420	-0-	2	1	1221	2	N	-0-			-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	4	1	1941	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1303	-0-	-685	-0-	3	1	1300	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	839	-0-	-370	-0-	2	1	837	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	244	-0-	-1646	-0-	244	2			N	-0-			-0-
05	1457	N	1055	-0-	-402	-0-	2	1	1053	2	N	-0-			-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	865	-0-	-499	-0-	2	1	863	2	N	-0-			-0-
01	1364	X	995	-0-	-369	-0-	2	1	993	2	N	-0-			-0-
02	1120	X	1000	-0-	-120	-0-	2	1	998	2	N	-0-			-0-
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	3	1	1436	2	N	-0-			-0-
04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	4	1	2087	2	N	-0-			-0-
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	4	1	2187	2	N	-0-			-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	1718	-0-	-2064	-0-	3	1	1715	2	N	-0-			-0-
01	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	14	1	7095	2	N	-0-			-0-
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	8	1	4167	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	7	1	3372	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	2972	-0-	-688	-0-	6	1	2966	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	2670	-0-	-1112	-0-	5	1	2665	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4846	-0-	-455	-0-	4846	2			N	-0-			-0-
01	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-			-0-
02	4396	X	4167	-0-	-229	-0-	4167	2			N	-0-			-0-
03	4836	X	4519	-0-	-317	-0-	4519	2			N	-0-			-0-
04	5100	X	4287	-0-	-813	-0-	4287	2			N	-0-			-0-
05	5270	X	4304	-0-	-966	-0-	4304	2			N	-0-			-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-			-0-
02	1316	N	924	-0-	-392	-0-	924	2			N	-0-			-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
04	1830	N	1170	-0-	-660	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
05	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1273	-0-	-435	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	132	-0-	-1449	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

12	4588	X	4216	-0-	-372	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	2772	-0-	-1816	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3562	-0-	-218	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3484	-0-	-732	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

12	26760	X	26760	-0-	-0-	-0-	139	1	26621	2	N	-0-					-0-
01	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	106	1	18296	2	N	-0-					-0-
02	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	109	1	18076	2	N	-0-					-0-
03	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	80	1	11724	2	N	-0-					-0-
04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	50	1	7221	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6227	-0-	-872	-0-	47	1	6180	2	N	-0-					-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

12	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
05	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

12	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6	1	6756	2	N	-0-					-0-
01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	6	1	5603	2	N	-0-					-0-
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	5	1	4657	2	N	-0-					-0-
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4	1	4157	2	N	-0-					-0-
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	5	1	4994	2	N	-0-					-0-
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	6	1	5651	2	N	-0-					-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	3	1	1313	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	2	1	1050	2	N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	2	1	1116	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	2	1	1059	2	N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	3	1	1310	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	2	1	1028	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31236	X	31236	-0-	-0-	-0-	30	1	31206	2	N	-0-			-0-
01	35477	X	35477	-0-	-0-	-0-	35	1	35442	2	N	-0-			-0-
02	33697	X	33697	-0-	-0-	-0-	33	1	33664	2	N	-0-			-0-
03	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	20	1	20457	2	N	-0-			-0-
04	32023	X	32023	-0-	-0-	-0-	31	1	31992	2	N	-0-			-0-
05	39630	X	39630	-0-	-0-	-0-	38	1	39592	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

12	26914	X	26914	-0-	-0-	-0-	26914	2			N	-0-			-0-
01	21948	X	21948	-0-	-0-	-0-	21948	2			N	-0-			-0-
02	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	18050	2			N	-0-			-0-
03	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	18215	2			N	-0-			-0-
04	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	15231	2			N	-0-			-0-
05	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-			-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

12	806	N	197	-0-	-609	-0-	197	2			N	-0-			-0-
01	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	2			N	-0-			-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
05	527	N	355	-0-	-172	-0-	355	2			N	-0-			-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

12	2821	N	2121	-0-	-700	-0-	2121	2			N	-0-			-0-
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-			-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-			-0-
04	2640	N	1697	-0-	-943	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
05	2294	N	2035	-0-	-259	-0-	2035	2			N	-0-			-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

12	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	325	1	7270	2	N	-0-			-0-
01	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	310	1	6816	2	N	-0-			-0-
02	6356	X	6121	-0-	-235	-0-	261	1	5860	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	6682	-0-	-417	-0-	285	1	6397	2	N	-0-			-0-
04	6870	X	4651	-0-	-2219	-0-	478	1	4173	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	5037	-0-	-2062	-0-	570	1	4467	2	N	-0-			-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

12	3007	X	1732	-0-	-1275	-0-	3	1	1729	2	N	-0-			-0-
01	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	5	1	2376	2	N	-0-			-0-
02	1960	X	1787	-0-	-173	-0-	4	1	1783	2	N	-0-			-0-
03	2170	X	1426	-0-	-744	-0-	3	1	1423	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	1508	-0-	-802	-0-	3	1	1505	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	4	1	1924	2	N	-0-			-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	5	1	2305	2	N	-0-			-0-
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	4	1	1865	2	N	-0-			-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	3	1	1519	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	1677	-0-	-431	-0-	3	1	1674	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1218	-0-	-582	-0-	2	1	1216	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	926	-0-	-748	-0-	2	1	924	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	50577	X	50577	-0-	-0-	-0-	98	1	50479	2	N	-0-			-0-
01	48733	X	48733	-0-	-0-	-0-	96	1	48637	2	N	-0-			-0-
02	42484	X	42484	-0-	-0-	-0-	82	1	42402	2	N	-0-			-0-
03	31433	X	31433	-0-	-0-	-0-	61	1	31372	2	N	-0-			-0-
04	39746	X	39746	-0-	-0-	-0-	77	1	39669	2	N	-0-			-0-
05	47394	X	47394	-0-	-0-	-0-	92	1	47302	2	N	-0-			-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	7	1	6928	2	N	-0-			-0-
01	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	7	1	6658	2	N	-0-			-0-
02	6020	X	5943	-0-	-77	-0-	6	1	5937	2	N	-0-			-0-
03	6944	X	6196	-0-	-748	-0-	6	1	6190	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	5579	-0-	-1141	-0-	5	1	5574	2	N	-0-			-0-
05	6944	X	5348	-0-	-1596	-0-	5	1	5343	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	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	73	1	1551	2	N	-0-			-0-
01	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	111	1	1289	2	N	-0-			-0-
02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	52	1	1013	2	N	-0-			-0-
03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	140	1	1499	2	N	-0-			-0-
04	956	X	956	-0-	-0-	-0-	57	1	899	2	N	-0-			-0-
05	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	135	1	1979	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	1364	N	989	-0-	-375	-0-	2	1	987	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	971	-0-	-331	-0-	2	1	969	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	624	-0-	-552	-0-	1	1	623	2	N	-0-			-0-
03	992	N	503	-0-	-489	-0-	1	1	502	2	N	-0-			-0-
04	930	N	348	-0-	-582	-0-	1	1	347	2	N	-0-			-0-
05	682	N	456	-0-	-226	-0-	1	1	455	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	558	N	108	-0-	-450	-0-	108	2			N	-0-			-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	2	N	-0-			-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-			-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			-0-
04	330	N	69	-0-	-261	-0-	69	2			N	-0-			-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	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	8711	X	8297	-0-	-414	-0-	8297	2			N	-0-			-0-
01	8525	X	7826	-0-	-699	-0-	7826	2			N	-0-			-0-
02	7588	X	6905	-0-	-683	-0-	6905	2			N	-0-			-0-
03	8401	X	7682	-0-	-719	-0-	7682	2			N	-0-			-0-
04	8130	X	7781	-0-	-349	-0-	7781	2			N	-0-			-0-
05	8308	X	7560	-0-	-748	-0-	7560	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	4991	X	4814	-0-	-177	-0-	9	1	4805	2	N	-0-			-0-
01	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	11	1	5340	2	N	-0-			-0-
02	5600	X	4633	-0-	-967	-0-	9	1	4624	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	4432	-0-	-1768	-0-	9	1	4423	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	3934	-0-	-2066	-0-	8	1	3926	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	4606	-0-	-757	-0-	9	1	4597	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	1	1	824	2	N	-0-			-0-
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1	1	1337	2	N	-0-			-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	1	1	948	2	N	-0-			-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1	1	1009	2	N	-0-			-0-
05	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-			-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5152	-0-	-924	-0-	5152	2			N	-0-			-0-
01	5704	X	5248	-0-	-456	-0-	5248	2			N	-0-			-0-
02	5236	X	3983	-0-	-1253	-0-	3983	2			N	-0-			-0-
03	5797	X	5357	-0-	-440	-0-	5357	2			N	-0-			-0-
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-			-0-
05	5239	X	5155	-0-	-84	-0-	5155	2			N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	3057	-0-	-2151	-0-	6	1	3051	2	N	-0-			-0-
01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	14	1	7325	2	N	-0-			-0-
02	5964	X	4776	-0-	-1188	-0-	9	1	4767	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	1449	-0-	-5154	-0-	3	1	1446	2	N	-0-			-0-
04	6390	X	384	-0-	-6006	-0-	1	1	383	2	N	-0-			-0-
05	6603	X	3899	-0-	-2704	-0-	8	1	3891	2	N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3742	-0-	-784	-0-	3	1	3739	2	N	-0-			-0-
01	5456	X	4343	-0-	-1113	-0-	4	1	4339	2	N	-0-			-0-
02	4928	X	3632	-0-	-1296	-0-	4	1	3628	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	3910	-0-	-1546	-0-	4	1	3906	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	3812	-0-	-808	-0-	4	1	3808	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	2634	-0-	-1706	-0-	3	1	2631	2	N	-0-			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2957	-0-	-701	-0-	3	1	2954	2	N	-0-			-0-
01	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	5	1	4857	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	2838	-0-	-1054	-0-	3	1	2835	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	3533	-0-	-776	-0-	3	1	3530	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	2478	-0-	-2082	-0-	2	1	2476	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	3659	-0-	-1053	-0-	4	1	3655	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	2	1	987	2	N	-0-			-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	2	1	1061	2	N	-0-			-0-
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	2	1	920	2	N	-0-			-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	2	1	1104	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	819	-0-	-201	-0-	2	1	817	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	545	-0-	-478	-0-	1	1	544	2	N	-0-			-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

12	6386	X	4000	-0-	-2386	-0-	4000	2			N	-0-			-0-
01	6386	X	3470	-0-	-2916	-0-	3470	2			N	-0-			-0-
02	5208	X	4550	-0-	-658	-0-	4550	2			N	-0-			-0-
03	5766	X	4956	-0-	-810	-0-	4956	2			N	-0-			-0-
04	5580	X	4205	-0-	-1375	-0-	4205	2			N	-0-			-0-
05	5053	X	5027	-0-	-26	-0-	5027	2			N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

12	3782	X	2201	-0-	-1581	-0-	2	1	2199	2	N	-0-			-0-
01	2232	X	1740	-0-	-492	-0-	2	1	1738	2	N	-0-			-0-
02	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	2	1	1827	2	N	-0-			-0-
03	2201	X	1332	-0-	-869	-0-	1	1	1331	2	N	-0-			-0-
04	2130	X	1296	-0-	-834	-0-	1	1	1295	2	N	-0-			-0-
05	2201	X	1277	-0-	-924	-0-	1	1	1276	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
02	952	N	311	-0-	-641	-0-	311	2			N	-0-			-0-
03	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-			-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
05	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

12	4960	X	4659	-0-	-301	-0-	24	1	4635	2	N	-0-			-0-
01	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	35	1	6058	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	5076	-0-	-188	-0-	31	1	5045	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	4495	-0-	-1333	-0-	31	1	4464	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	4247	-0-	-1393	-0-	29	1	4218	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	4770	-0-	-1058	-0-	36	1	4734	2	N	-0-			-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
02	532	N	281	-0-	-251	-0-	281	2			N	-0-			-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3720	X	2872	-0-	-848	-0-	2872	2			N	-0-			-0-
01	3193	X	3138	-0-	-55	-0-	3138	2			N	-0-			-0-
02	2856	X	2730	-0-	-126	-0-	2730	2			N	-0-			-0-
03	3162	X	2631	-0-	-531	-0-	2631	2			N	-0-			-0-
04	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	2888	2			N	-0-			-0-
05	3131	X	2513	-0-	-618	-0-	2513	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	310	N	14	-0-	-296	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-			-0-
02	196	N	25	-0-	-171	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
04	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	2			N	-0-			-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4	1	4492	2	N	-0-			-0-
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4	1	4407	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	3415	-0-	-253	-0-	3	1	3412	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	4116	-0-	-379	-0-	4	1	4112	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	3420	-0-	-930	-0-	3	1	3417	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	4468	-0-	-27	-0-	4	1	4464	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	3100	X	2395	-0-	-705	-0-	5	1	2390	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	2375	-0-	-725	-0-	5	1	2370	2	N	-0-			-0-
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	5	1	2597	2	N	-0-			-0-
03	2387	X	2375	-0-	-12	-0-	5	1	2370	2	N	-0-			-0-
04	2310	X	1551	-0-	-759	-0-	3	1	1548	2	N	-0-			-0-
05	2883	N	2183	-0-	-700	-0-	4	1	2179	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	434	N	200	-0-	-234	-0-	200	2			N	-0-			-0-
01	434	N	70	-0-	-364	-0-	70	2			N	-0-			-0-
02	196	N	78	-0-	-118	-0-	78	2			N	-0-			-0-
03	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	1	1	747	2	N	-0-			-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3663	-0-	-987	-0-	7	1	3656	2	N	-0-			-0-
01	4526	X	1364	-0-	-3162	-0-	3	1	1361	2	N	-0-			-0-
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	10	1	4811	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	2740	-0-	-1786	-0-	5	1	2735	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3494	-0-	-586	-0-	7	1	3487	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	3579	-0-	-1753	-0-	7	1	3572	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	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	337	1	7168	2	N	-0-			-0-
01	6479	X	5706	-0-	-773	-0-	453	1	5253	2	N	-0-			-0-
02	5852	X	4936	-0-	-916	-0-	239	1	4697	2	N	-0-			-0-
03	6479	X	5667	-0-	-812	-0-	486	1	5181	2	N	-0-			-0-
04	6270	X	4151	-0-	-2119	-0-	248	1	3903	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	4732	-0-	-1747	-0-	302	1	4430	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	2635	X	1592	-0-	-1043	-0-	3	1	1589	2	N	-0-			-0-
01	2232	X	2046	-0-	-186	-0-	4	1	2042	2	N	-0-			-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	4	1	1913	2	N	-0-			-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	3	1	1681	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1508	-0-	-472	-0-	3	1	1505	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	1496	-0-	-612	-0-	3	1	1493	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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	N	-0-			-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	-0-			-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	531	2	N	-0-			-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	2	N	-0-			-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
05	527	N	96	-0-	-431	-0-	11	1	85	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	14B2 EXT		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	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	6	1	2965	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	2481	-0-	-557	-0-	5	1	2476	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	2255	-0-	-349	-0-	4	1	2251	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2543	-0-	-433	-0-	5	1	2538	2	N	-0-			-0-
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	6	1	3005	2	N	-0-			-0-
05	2976	X	2156	-0-	-820	-0-	4	1	2152	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	4898	X	4868	-0-	-30	-0-	4868	2			N	-0-			-0-
01	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-			-0-
02	4424	X	2959	-0-	-1465	-0-	2959	2			N	-0-			-0-
03	4898	X	2819	-0-	-2079	-0-	2819	2			N	-0-			-0-
04	4740	X	2620	-0-	-2120	-0-	2620	2			N	-0-			-0-
05	4898	X	2635	-0-	-2263	-0-	2635	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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	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	7378	X	7341	-0-	-37	-0-	7341	2			N	-0-			-0-
01	7378	X	7104	-0-	-274	-0-	7104	2			N	-0-			-0-
02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-			-0-
03	7347	X	7120	-0-	-227	-0-	7120	2			N	-0-			-0-
04	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-			-0-
05	7378	X	6554	-0-	-824	-0-	6554	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	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	4054	-0-	-2518	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	980	-0-	-4956	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6315	-0-	-45	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	1904	-0-	-4668	-0-	1904	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	1302	X	1261	-0-	-41	-0-	1	1	1260	2	N	-0-					-0-
01	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	2	1	1639	2	N	-0-					-0-
02	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	2	1	1551	2	N	-0-					-0-
03	1581	X	1351	-0-	-230	-0-	6	1	1345	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	549	-0-	-1041	-0-	2	1	547	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	277	-0-	-1428	-0-	1	1	276	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	20847	X	20847	-0-	-0-	-0-	20847	2			N	-0-					33
01	21216	X	21216	-0-	-0-	-0-	21216	2			N	-0-					33
02	19755	X	19755	-0-	-0-	-0-	19755	2			N	-0-					33
03	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-	21104	2			N	-0-					33
04	18331	X	18331	-0-	-0-	-0-	18331	2			N	-0-					33
05	20038	X	20038	-0-	-0-	-0-	20038	2			N	-0-					33

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	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	3	1	2773	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	1787	-0-	-476	-0-	2	1	1785	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	1187	-0-	-857	-0-	1	1	1186	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1449	-0-	-1341	-0-	1	1	1448	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2110	-0-	-590	-0-	2	1	2108	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2541	-0-	-249	-0-	3	1	2538	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	2635	X	2400	-0-	-235	-0-	2	1	2398	2	N	-0-					-0-
01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	3	1	2825	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1348	-0-	-920	-0-	1	1	1347	2	N	-0-					-0-
03	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	3	1	2729	2	N	-0-					-0-
04	68617	X	68617	-0-	-0-	-0-	70	1	68547	2	N	-0-					-0-
05	79945	X	79945	-0-	-0-	-0-	86	1	79859	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	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	7	1	3418	2	N	-0-					-0-
01	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	7	1	3410	2	N	-0-					-0-
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	6	1	2899	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	6	1	3108	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3020	-0-	-250	-0-	6	1	3014	2	N	-0-					-0-
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	7	1	3474	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	20783	X	20783	-0-	-0-	-0-	20783	2			N	-0-					-0-
01	24337	X	24337	-0-	-0-	-0-	24337	2			N	-0-					-0-
02	20536	X	20536	-0-	-0-	-0-	20536	2			N	-0-					-0-
03	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	17159	2			N	-0-					-0-
04	23959	X	23959	-0-	-0-	-0-	23959	2			N	-0-					-0-
05	22046	X	22046	-0-	-0-	-0-	22046	2			N	-0-					-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 3870 - 4017

12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

12	5084	X	5021	-0-	-63	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	3626	-0-	-3287	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	4578	-0-	-1666	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	4936	-0-	-1977	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4172	-0-	-688	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4845	-0-	-239	-0-	4845	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

12	5301	X	5295	-0-	-6	-0-	238	1	5057	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5450	-0-	-688	-0-	433	1	5017	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4438	-0-	-1106	-0-	215	1	4223	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5501	-0-	-637	-0-	471	1	5030	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	3563	-0-	-2377	-0-	213	1	3350	2	N	-0-					-0-
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	351	1	5147	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

12	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	2	1	1090	2	N	-0-					-0-
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	3	1	1294	2	N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	4	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	3	1	1355	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1039	-0-	-221	-0-	2	1	1037	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1177	-0-	-776	-0-	2	1	1175	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

12	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	309	1	6771	2	N	-0-					-0-
01	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	304	1	6550	2	N	-0-					-0-
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	254	1	5569	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6718	-0-	-9	-0-	293	1	6425	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	5464	-0-	-1046	-0-	237	1	5227	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6052	-0-	-675	-0-	264	1	5788	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

12	2077	N	1793	-0-	-284	-0-	3	1	1790	2	N	-0-					-0-
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	3	1	1719	2	N	-0-					-0-
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	4	1	2073	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1157	-0-	-641	-0-	2	1	1155	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	951	-0-	-729	-0-	2	1	949	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1935	-0-	-359	-0-	4	1	1931	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	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	3696	-0-	-1326	-0-	148	1	3548	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	3393	-0-	-1071	-0-	148	1	3245	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	2981	-0-	-631	-0-	133	1	2848	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	3106	-0-	-738	-0-	148	1	2958	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	2691	-0-	-879	-0-	143	1	2548	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	2997	-0-	-692	-0-	148	1	2849	2	N	-0-			-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

12	19542	X	19542	-0-	-0-	-0-	19542	2			N	-0-			-0-
01	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	19134	2			N	-0-			-0-
02	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	15222	2			N	-0-			-0-
03	14818	X	14499	-0-	-319	-0-	14499	2			N	-0-			-0-
04	14340	X	13230	-0-	-1110	-0-	13230	2			N	-0-			-0-
05	14818	X	11497	-0-	-3321	-0-	11497	2			N	-0-			-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

12	15996	X	11446	-0-	-4550	-0-	11446	2			N	-0-			-0-
01	14446	X	8121	-0-	-6325	-0-	8121	2			N	-0-			-0-
02	12544	X	4402	-0-	-8142	-0-	4402	2			N	-0-			-0-
03	13888	X	3250	-0-	-10638	-0-	3250	2			N	-0-			-0-
04	13440	X	3149	-0-	-10291	-0-	3149	2			N	-0-			-0-
05	16687	X	16687	-0-	-0-	-0-	16687	2			N	-0-			-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

12	7657	X	6860	-0-	-797	-0-	36	1	6824	2	N	-0-			-0-
01	7657	X	6085	-0-	-1572	-0-	35	1	6050	2	N	-0-			-0-
02	6916	X	4578	-0-	-2338	-0-	28	1	4550	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	7180	-0-	-477	-0-	49	1	7131	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	6200	-0-	-1210	-0-	43	1	6157	2	N	-0-			-0-
05	6851	X	6450	-0-	-401	-0-	49	1	6401	2	N	-0-			-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	3	1	1405	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	2	1	1178	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	1005	-0-	-367	-0-	2	1	1003	2	N	-0-			-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	3	1	1538	2	N	-0-			-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	2	1	1223	2	N	-0-			-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	3	1	1347	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4898	X	4820	-0-	-78	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4063	-0-	-308	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2697	-0-	-1251	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3625	-0-	-1180	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3347	-0-	-1303	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3340	-0-	-1465	-0-	3340	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	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1846	-0-	-696	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2085	-0-	-457	-0-	2085	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	8091	X	4049	-0-	-4042	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	5341	-0-	-2750	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	3471	-0-	-2829	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4790	-0-	-945	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	3164	-0-	-2386	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
05	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	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	9145	X	7907	-0-	-1238	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8321	-0-	-824	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6527	-0-	-1117	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6765	-0-	-1698	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7999	-0-	-41	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7962	-0-	-346	-0-	7962	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	1250	-0-	-1540	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2381	-0-	-843	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1884	-0-	-1028	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1875	-0-	-1349	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1833	-0-	-657	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	810	-0-	-1577	-0-	810	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	14B2	EXT	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	8959	X	5651	-0-	-3308	-0-	29	1	5622	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	6833	-0-	-2126	-0-	39	1	6794	2	N	-0-					-0-
02	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	49	1	8158	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	6351	-0-	-2484	-0-	43	1	6308	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	5832	-0-	-2118	-0-	40	1	5792	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	6679	-0-	-2404	-0-	50	1	6629	2	N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	14B2	EXT	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	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	5	1	4764	2	N	-0-					-0-
01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5	1	5052	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3680	-0-	-268	-0-	4	1	3676	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4208	-0-	-566	-0-	4	1	4204	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	3541	-0-	-1349	-0-	4	1	3537	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	3446	-0-	-1607	-0-	4	1	3442	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	30878	X	30878	-0-	-0-	-0-	30878	2			Y	-0-					54
01	26297	X	26297	-0-	-0-	-0-	26297	2			Y	-0-					54
02	21659	X	21659	-0-	-0-	-0-	21659	2			Y	-0-					54
03	22265	X	22265	-0-	-0-	-0-	22265	2			Y	-0-					54
04	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	18874	2			Y	-0-					54
05	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	17266	2			Y	-0-					54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

12	5456	X	4402	-0-	-1054	-0-	23	1	4379	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4483	-0-	-787	-0-	26	1	4457	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3972	-0-	-676	-0-	24	1	3948	2	N	-0-					-0-
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	36	1	5264	2	N	-0-					-0-
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	33	1	4817	2	N	-0-					-0-
05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	37	1	4912	2	N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

12	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2199	-0-	-237	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2359	-0-	-245	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1897	-0-	-623	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2365	-0-	-239	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	9308	-0-	-736	-0-	18	1	9290	2	N	-0-			-0-
01	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	22	1	10964	2	N	-0-			-0-
02	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	19	1	9860	2	N	-0-			-0-
03	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	20	1	10466	2	N	-0-			-0-
04	10620	X	9858	-0-	-762	-0-	19	1	9839	2	N	-0-			-0-
05	10974	X	10230	-0-	-744	-0-	20	1	10210	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14694	X	13922	-0-	-772	-0-	626	1	13296	2	N	-0-			-0-
01	27955	X	27955	-0-	-0-	-0-	2220	1	25735	2	N	-0-			-0-
02	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	729	1	14329	2	N	-0-			-0-
03	14787	X	14313	-0-	-474	-0-	1226	1	13087	2	N	-0-			-0-
04	19140	X	18516	-0-	-624	-0-	1107	1	17409	2	N	-0-			-0-
05	19778	X	9639	-0-	-10139	-0-	615	1	9024	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4113	-0-	-1033	-0-	4113	2			N	-0-			-0-
01	5146	X	4193	-0-	-953	-0-	4193	2			N	-0-			-0-
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-			-0-
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-			-0-
04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-			-0-
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	13482	2			N	-0-			-0-
01	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	10577	2			N	-0-			-0-
02	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			N	-0-			-0-
03	11966	X	2467	-0-	-9499	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
04	11580	X	7505	-0-	-4075	-0-	7505	2			N	-0-			-0-
05	11966	X	5993	-0-	-5973	-0-	5993	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6634	X	5353	-0-	-1281	-0-	5	1	5348	2	N	-0-			-0-
01	6634	X	5711	-0-	-923	-0-	6	1	5705	2	N	-0-			-0-
02	6048	X	5980	-0-	-68	-0-	6	1	5974	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	6016	-0-	-680	-0-	6	1	6010	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	4019	-0-	-2461	-0-	4	1	4015	2	N	-0-			-0-
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	8	1	7509	2	N	-0-			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	14B2	EXT	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

12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3	1	3334	2	N	-0-			-0-
01	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2	1	2439	2	N	-0-			-0-
02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	2	1	1930	2	N	-0-			-0-
03	3348	X	1173	-0-	-2175	-0-	1	1	1172	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	894	-0-	-2346	-0-	1	1	893	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	1008	-0-	-2340	-0-	1	1	1007	2	N	-0-			-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-			-0-
01	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-			-0-
02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-			-0-
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-			-0-
04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-			-0-
05	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-			-0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

12	64213	X	64213	-0-	-0-	-0-	64213	2			N	-0-			-0-
01	58932	X	58932	-0-	-0-	-0-	58932	2			N	-0-			-0-
02	49287	X	49287	-0-	-0-	-0-	49287	2			N	-0-			-0-
03	52903	X	52903	-0-	-0-	-0-	52903	2			N	-0-			-0-
04	49034	X	49034	-0-	-0-	-0-	49034	2			N	-0-			-0-
05	50309	X	50309	-0-	-0-	-0-	50309	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	14B2	EXT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	116	-0-	116	116	116	2			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

12	5394	X	4809	-0-	-585	-0-	25	1	4784	2	N	-0-			-0-
01	5084	X	4895	-0-	-189	-0-	28	1	4867	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4522	-0-	-462	-0-	27	1	4495	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	4554	-0-	-964	-0-	31	1	4523	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	4818	-0-	-522	-0-	33	1	4785	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4476	-0-	-546	-0-	34	1	4442	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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	14B2	EXT	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	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	12	1	6332	2	N	-0-			-0-
01	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	15	1	7391	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	2587	-0-	-1837	-0-	5	1	2582	2	N	-0-			-0-
03	6355	X	201	-0-	-6154	-0-	201	2			N	-0-			-0-
04	7170	X	55	-0-	-7115	-0-	55	2			N	-0-			-0-
05	7409	X	5856	-0-	-1553	-0-	11	1	5845	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

12	4030	X	3056	-0-	-974	-0-	3	1	3053	2	N	-0-			-0-
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	5	1	4773	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	2436	-0-	-672	-0-	3	1	2433	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	2506	-0-	-935	-0-	3	1	2503	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	2677	-0-	-1943	-0-	3	1	2674	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	2351	-0-	-2423	-0-	3	1	2348	2	N	-0-			-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

12	6696	X	3569	-0-	-3127	-0-	3	1	3566	2	N	-0-			-0-
01	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12	1	12367	2	N	-0-			-0-
02	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7	1	7609	2	N	-0-			-0-
03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7	1	7198	2	N	-0-			-0-
04	7350	X	6552	-0-	-798	-0-	6	1	6546	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	5371	-0-	-2224	-0-	5	1	5366	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	14B2	EXT	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	32018	X	32018	-0-	-0-	-0-	32018	2			N	-0-					-0-
01	27761	X	27761	-0-	-0-	-0-	27761	2			N	-0-					-0-
02	32880	X	32880	-0-	-0-	-0-	32880	2			N	-0-					-0-
03	31773	X	31773	-0-	-0-	-0-	31773	2			N	-0-					-0-
04	25202	X	25202	-0-	-0-	-0-	25202	2			N	-0-					-0-
05	29872	X	29872	-0-	-0-	-0-	29872	2			N	-0-					-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

12	9269	X	516	-0-	-8753	-0-	1	1	515	2	N	-0-					-0-
01	16492	X	8155	-0-	-8337	-0-	16	1	8139	2	N	-0-					-0-
02	14896	X	11262	-0-	-3634	-0-	22	1	11240	2	N	-0-					-0-
03	16492	X	3782	-0-	-12710	-0-	8	1	3774	2	N	-0-					-0-
04	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	19	1	9591	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	40	-0-	-12422	-0-	40	2			N	-0-					-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

12	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8	1	8546	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	6179	-0-	-2377	-0-	6	1	6173	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	6265	-0-	-1463	-0-	6	1	6259	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	8048	-0-	-508	-0-	8	1	8040	2	N	-0-					-0-
04	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	16	1	16430	2	N	-0-					-0-
05	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12	1	12325	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

12	5239	X	4465	-0-	-774	-0-	4	1	4461	2	N	-0-					-0-
01	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5	1	5395	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3760	-0-	-496	-0-	4	1	3756	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4129	-0-	-583	-0-	4	1	4125	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4401	-0-	-819	-0-	4	1	4397	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4340	-0-	-1054	-0-	5	1	4335	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	5	1	4542	2	N	-0-					-0-
01	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	8	1	7791	2	N	-0-					-0-
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	5	1	4949	2	N	-0-					-0-
03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	6	1	5532	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	4013	-0-	-3547	-0-	4	1	4009	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	3462	-0-	-4350	-0-	4	1	3458	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9	1	9405	2	N	-0-			-0-
01	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8	1	8570	2	N	-0-			-0-
02	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	11	1	11437	2	N	-0-			-0-
03	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11	1	11657	2	N	-0-			-0-
04	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7	1	7325	2	N	-0-			-0-
05	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	10	1	9969	2	N	-0-			-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

12	4588	X	3998	-0-	-590	-0-	4	1	3994	2	Y	-0-			19
01	4092	X	4006	-0-	-86	-0-	4	1	4002	2	Y	-0-			19
02	3724	X	3549	-0-	-175	-0-	4	1	3545	2	Y	-0-			19
03	4123	X	2474	-0-	-1649	-0-	2	1	2472	2	Y	-0-			19
04	3990	X	3685	-0-	-305	-0-	4	1	3681	2	Y	-0-			19
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	77	1	4772	2	Y	-0-			19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

12	8277	X	7952	-0-	-325	-0-	8	1	7944	2	Y	-0-			-0-
01	7874	X	7565	-0-	-309	-0-	7	1	7558	2	Y	-0-			-0-
02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7	1	7281	2	Y	-0-			-0-
03	7967	X	7359	-0-	-608	-0-	7	1	7352	2	Y	-0-			-0-
04	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	8	1	7708	2	Y	-0-			-0-
05	8060	X	7639	-0-	-421	-0-	89	1	7550	2	Y	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

12	9052	X	6207	-0-	-2845	-0-	32	1	6175	2	N	-0-			-0-
01	8401	X	5081	-0-	-3320	-0-	29	1	5052	2	N	-0-			-0-
02	7588	X	4808	-0-	-2780	-0-	29	1	4779	2	N	-0-			-0-
03	8029	X	5990	-0-	-2039	-0-	41	1	5949	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	5347	-0-	-1403	-0-	37	1	5310	2	N	-0-			-0-
05	6200	X	5439	-0-	-761	-0-	41	1	5398	2	N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

12	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	329	1	7366	2	N	-0-			-0-
01	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	340	1	7478	2	N	-0-			-0-
02	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	282	1	6319	2	N	-0-			-0-
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	263	1	5911	2	N	-0-			-0-
04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	463	1	4041	2	N	-0-			-0-
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	485	1	3801	2	N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

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

12	5828	X	4695	-0-	-1133	-0-	4695	2			N	-0-			-0-
01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-			-0-
02	4760	X	4126	-0-	-634	-0-	4126	2			N	-0-			-0-
03	4929	X	4101	-0-	-828	-0-	4101	2			N	-0-			-0-
04	5370	X	4210	-0-	-1160	-0-	4210	2			N	-0-			-0-
05	5549	X	4793	-0-	-756	-0-	4793	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3720	X	3404	-0-	-316	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3346	-0-	-98	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2829	-0-	-984	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2677	-0-	-1013	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2884	-0-	-836	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	14B2	EXT	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	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	13	1	14375	2	N	-0-					-0-
01	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	17	1	16810	2	N	-0-					-0-
02	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	15	1	14623	2	N	-0-					-0-
03	15500	X	11092	-0-	-4408	-0-	11	1	11081	2	N	-0-					-0-
04	15000	X	8702	-0-	-6298	-0-	9	1	8693	2	N	-0-					-0-
05	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	16	1	15798	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

12	21592	X	21592	-0-	-0-	-0-	112	1	21480	2	N	-0-					-0-
01	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	82	1	14091	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	10125	-0-	-543	-0-	61	1	10064	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	9395	-0-	-2416	-0-	64	1	9331	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	9204	-0-	-2226	-0-	63	1	9141	2	N	-0-					-0-
05	11811	X	7756	-0-	-4055	-0-	59	1	7697	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	5859	X	5339	-0-	-520	-0-	5	1	5334	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5429	-0-	-430	-0-	5	1	5424	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4664	-0-	-628	-0-	5	1	4659	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5124	-0-	-208	-0-	5	1	5119	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5066	-0-	-184	-0-	5	1	5061	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	159	-0-	-5266	-0-	159	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

12	9424	X	8773	-0-	-651	-0-	9	1	8764	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	9316	-0-	-108	-0-	9	1	9307	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7293	-0-	-1219	-0-	7	1	7286	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	8171	-0-	-881	-0-	8	1	8163	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	8530	-0-	-500	-0-	9	1	8521	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8556	-0-	-775	-0-	9	1	8547	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	25103	X	25103	-0-	-0-	-0-	25103	2			N	-0-			-0-
01	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	22186	2			N	-0-			-0-
02	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	13161	2			N	-0-			-0-
03	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-			-0-
04	33788	X	33788	-0-	-0-	-0-	33788	2			N	-0-			-0-
05	30056	X	30056	-0-	-0-	-0-	30056	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

12	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	12	1	13457	2	N	-0-			-0-
01	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	14	1	13791	2	N	-0-			-0-
02	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	13	1	12185	2	N	-0-			-0-
03	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11	1	11453	2	N	-0-			-0-
04	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	12	1	11953	2	N	-0-			-0-
05	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	13	1	12942	2	N	-0-			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

12	12896	X	10925	-0-	-1971	-0-	11	1	10914	2	N	-0-			-0-
01	11470	X	6561	-0-	-4909	-0-	6	1	6555	2	N	-0-			-0-
02	11984	X	9027	-0-	-2957	-0-	9	1	9018	2	N	-0-			-0-
03	13268	X	11889	-0-	-1379	-0-	12	1	11877	2	N	-0-			-0-
04	12840	X	11172	-0-	-1668	-0-	11	1	11161	2	N	-0-			-0-
05	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	12	1	11044	2	N	-0-			-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

12	4526	X	3605	-0-	-921	-0-	4	1	3601	2	N	-0-			-0-
01	4309	X	4268	-0-	-41	-0-	4	1	4264	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	3433	-0-	-235	-0-	4	1	3429	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	18	1	3879	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3463	-0-	-677	-0-	16	1	3447	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	3610	-0-	-668	-0-	16	1	3594	2	N	-0-			-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

12	9176	X	7523	-0-	-1653	-0-	7523	2			N	-0-			-0-
01	9176	X	7025	-0-	-2151	-0-	7025	2			N	-0-			-0-
02	8288	X	5593	-0-	-2695	-0-	5593	2			N	-0-			-0-
03	8990	X	5747	-0-	-3243	-0-	5747	2			N	-0-			-0-
04	7740	X	7291	-0-	-449	-0-	7291	2			N	-0-			-0-
05	7533	X	7018	-0-	-515	-0-	7018	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-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

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
URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307	X	7155	-0-	-5152	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	7869	-0-	-4438	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	8021	-0-	-3095	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	7624	-0-	-2389	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
04	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
05	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32468	X	32468	-0-	-0-	-0-	32468	2			N	-0-					-0-
01	35091	X	35091	-0-	-0-	-0-	35091	2			N	-0-					-0-
02	28114	X	28114	-0-	-0-	-0-	28114	2			N	-0-					-0-
03	35340	X	35340	-0-	-0-	-0-	35340	2			N	-0-					-0-
04	26912	X	26912	-0-	-0-	-0-	26912	2			N	-0-					-0-
05	33765	X	33765	-0-	-0-	-0-	33765	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	3740	-0-	-1499	-0-	4	1	3736	2	N	-0-					-0-
01	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	5	1	4774	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	4080	-0-	-148	-0-	4	1	4076	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4249	-0-	-432	-0-	4	1	4245	2	N	-0-					-0-
04	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	9	1	8662	2	N	-0-					-0-
05	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	10	1	9375	2	N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	6248	-0-	-913	-0-	32	1	6216	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6608	-0-	-553	-0-	38	1	6570	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	4985	-0-	-1483	-0-	30	1	4955	2	N	-0-					-0-
03	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	51	1	7446	2	N	-0-					-0-
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	48	1	6939	2	N	-0-					-0-
05	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	56	1	7340	2	N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	35	1	17826	2	N	-0-					-0-
01	24230	X	24230	-0-	-0-	-0-	48	1	24182	2	N	-0-					-0-
02	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	43	1	22160	2	N	-0-					-0-
03	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	35	1	18097	2	N	-0-					-0-
04	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	43	1	22349	2	N	-0-					-0-
05	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	32	1	16359	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8	1	8367	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6650	-0-	-945	-0-	6	1	6644	2	N	-0-					-0-
02	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8	1	8166	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7794	-0-	-576	-0-	8	1	7786	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7178	-0-	-922	-0-	7	1	7171	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	8371	-0-	-681	-0-	115	1	8256	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14787	X	10712	-0-	-4075	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	11318	-0-	-3469	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	10723	-0-	-1485	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	11412	-0-	-1701	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11630	-0-	-370	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
05	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	7	1	6731	2	N	-0-					-0-
01	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6	1	6512	2	N	-0-					-0-
02	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6	1	6020	2	N	-0-					-0-
03	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13	1	13154	2	N	-0-					-0-
04	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	23	1	22470	2	N	-0-					-0-
05	21394	X	21394	-0-	-0-	-0-	23	1	21371	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3567	-0-	-432	-0-	4	1	3563	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3797	-0-	-109	-0-	4	1	3793	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3023	-0-	-449	-0-	3	1	3020	2	N	-0-					-0-
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	5	1	4655	2	N	-0-					-0-
04	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8	1	8239	2	N	-0-					-0-
05	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	9	1	8665	2	N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	9568	-0-	-538	-0-	50	1	9518	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	9606	-0-	-500	-0-	55	1	9551	2	N	-0-					-0-
02	9156	X	8628	-0-	-528	-0-	52	1	8576	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	9251	-0-	-886	-0-	63	1	9188	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	8751	-0-	-1059	-0-	60	1	8691	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	8811	-0-	-799	-0-	66	1	8745	2	N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	463	-0-	-1893	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
02	588	X	343	-0-	-245	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	960	X	497	-0-	-463	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	992	X	509	-0-	-483	-0-	509	2			N	-0-					-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15314	X	12094	-0-	-3220	-0-	24	1	12070	2	N	-0-					-0-
01	15314	X	14738	-0-	-576	-0-	30	1	14708	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	11952	-0-	-1740	-0-	24	1	11928	2	N	-0-					-0-
03	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	31	1	15758	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	14340	-0-	-330	-0-	28	1	14312	2	N	-0-					-0-
05	14725	X	14015	-0-	-710	-0-	28	1	13987	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6086	-0-	-1013	-0-	6	1	6080	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	5670	-0-	-1429	-0-	5	1	5665	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	4138	-0-	-2134	-0-	4	1	4134	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	2993	-0-	-1564	-0-	3	1	2990	2	N	-0-			-0-
01	4154	X	3244	-0-	-910	-0-	3	1	3241	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	1521	-0-	-1839	-0-	2	1	1519	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	696	-0-	-2745	-0-	1	1	695	2	N	-0-			-0-
04	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	18	1	17622	2	N	-0-			-0-
05	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	16	1	14385	2	N	-0-			-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	35	1	17510	2	N	-0-			-0-
01	15873	X	15873	-0-	-0-	-0-	32	1	15841	2	N	-0-			-0-
02	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	31	1	15505	2	N	-0-			-0-
03	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	33	1	16340	2	N	-0-			-0-
04	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	32	1	16233	2	N	-0-			-0-
05	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	38	1	19051	2	N	-0-			-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10540	X	9212	-0-	-1328	-0-	9212	2			N	-0-			-0-
01	10354	X	7937	-0-	-2417	-0-	7937	2			N	-0-			-0-
02	9352	X	7171	-0-	-2181	-0-	7171	2			N	-0-			-0-
03	9641	X	8962	-0-	-679	-0-	8962	2			N	-0-			-0-
04	9240	X	8876	-0-	-364	-0-	8876	2			N	-0-			-0-
05	9207	X	9017	-0-	-190	-0-	9017	2			N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	6466	-0-	-695	-0-	34	1	6432	2	N	-0-			-0-
01	8060	X	5945	-0-	-2115	-0-	34	1	5911	2	N	-0-			-0-
02	7280	X	3281	-0-	-3999	-0-	20	1	3261	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	2905	-0-	-5155	-0-	20	1	2885	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	4681	-0-	-1649	-0-	32	1	4649	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	2480	-0-	-3999	-0-	19	1	2461	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11408	X	10240	-0-	-1168	-0-	10	1	10230	2	N	-0-			-0-
01	11408	X	10000	-0-	-1408	-0-	10	1	9990	2	N	-0-			-0-
02	9940	X	9605	-0-	-335	-0-	10	1	9595	2	N	-0-			-0-
03	11005	X	9891	-0-	-1114	-0-	10	1	9881	2	N	-0-			-0-
04	10620	X	9848	-0-	-772	-0-	10	1	9838	2	N	-0-			-0-
05	10633	X	9653	-0-	-980	-0-	10	1	9643	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

12	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	33	1	16462	2	N	-0-			-0-
01	15965	X	14344	-0-	-1621	-0-	29	1	14315	2	N	-0-			-0-
02	13748	X	12259	-0-	-1489	-0-	24	1	12235	2	N	-0-			-0-
03	16492	X	13508	-0-	-2984	-0-	27	1	13481	2	N	-0-			-0-
04	15960	X	14387	-0-	-1573	-0-	28	1	14359	2	N	-0-			-0-
05	16492	X	12006	-0-	-4486	-0-	24	1	11982	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

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/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

12	8401	X	6398	-0-	-2003	-0-	6398	2			N	-0-			-0-
01	8401	X	5988	-0-	-2413	-0-	5988	2			N	-0-			-0-
02	6860	X	5164	-0-	-1696	-0-	5164	2			N	-0-			-0-
03	7595	X	5887	-0-	-1708	-0-	5887	2			N	-0-			-0-
04	6720	X	5690	-0-	-1030	-0-	5690	2			N	-0-			-0-
05	6386	X	5848	-0-	-538	-0-	5848	2			N	-0-			-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

12	23157	X	21552	-0-	-1605	-0-	21552	2			N	-0-			-0-
01	22940	X	20114	-0-	-2826	-0-	20114	2			N	-0-			-0-
02	20720	X	19290	-0-	-1430	-0-	19290	2			N	-0-			-0-
03	22940	X	19926	-0-	-3014	-0-	19926	2			N	-0-			-0-
04	20850	X	20398	-0-	-452	-0-	20398	2			N	-0-			-0-
05	21545	X	18844	-0-	-2701	-0-	18844	2			N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

12	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	87	1	16685	2	N	-0-			-0-
01	14927	X	14927	-0-	-0-	-0-	86	1	14841	2	N	-0-			-0-
02	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	68	1	11295	2	N	-0-			-0-
03	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	85	1	12340	2	N	-0-			-0-
04	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	78	1	11299	2	N	-0-			-0-
05	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	88	1	11513	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	7600	-0-	-1266	-0-	8	1	7592	2	N	-0-			-0-
01	8866	X	7365	-0-	-1501	-0-	8	1	7357	2	N	-0-			-0-
02	7700	X	6769	-0-	-931	-0-	7	1	6762	2	N	-0-			-0-
03	8091	X	7818	-0-	-273	-0-	36	1	7782	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	6852	-0-	-828	-0-	31	1	6821	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	7303	-0-	-292	-0-	33	1	7270	2	N	-0-			-0-

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	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	19	1	19845	2	N	-0-			-0-
01	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	19	1	19501	2	N	-0-			-0-
02	20227	X	20227	-0-	-0-	-0-	20	1	20207	2	N	-0-			-0-
03	20681	X	20681	-0-	-0-	-0-	20	1	20661	2	N	-0-			-0-
04	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	20	1	20371	2	N	-0-			-0-
05	21931	X	21931	-0-	-0-	-0-	21	1	21910	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	29501	X	29501	-0-	-0-	-0-	29501	2			N	-0-			-0-
01	29216	X	29216	-0-	-0-	-0-	29216	2			N	-0-			-0-
02	26247	X	26247	-0-	-0-	-0-	26247	2			N	-0-			-0-
03	26957	X	26957	-0-	-0-	-0-	26957	2			N	-0-			-0-
04	26798	X	26798	-0-	-0-	-0-	26798	2			N	-0-			-0-
05	23290	X	23290	-0-	-0-	-0-	23290	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	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	10	1	9722	2	N	-0-			-0-
01	9982	X	9900	-0-	-82	-0-	10	1	9890	2	N	-0-			-0-
02	9016	X	8372	-0-	-644	-0-	9	1	8363	2	N	-0-			-0-
03	9982	X	9522	-0-	-460	-0-	10	1	9512	2	N	-0-			-0-
04	9570	X	8886	-0-	-684	-0-	9	1	8877	2	N	-0-			-0-
05	9889	X	9121	-0-	-768	-0-	10	1	9111	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	11966	X	8908	-0-	-3058	-0-	46	1	8862	2	N	-0-			-0-
01	9517	X	7417	-0-	-2100	-0-	43	1	7374	2	N	-0-			-0-
02	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	53	1	8719	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	8776	-0-	-679	-0-	60	1	8716	2	N	-0-			-0-
04	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	65	1	9443	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	8608	-0-	-1095	-0-	65	1	8543	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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

12	56544	X	48985	-0-	-7559	-0-	51	1	48934	2	N	-0-			-0-
01	61734	X	61734	-0-	-0-	-0-	64	1	61670	2	N	-0-			-0-
02	53544	X	53544	-0-	-0-	-0-	55	1	53489	2	N	-0-			-0-
03	58650	X	58650	-0-	-0-	-0-	271	1	58379	2	N	-0-			-0-
04	59730	X	57280	-0-	-2450	-0-	260	1	57020	2	N	-0-			-0-
05	61721	X	55168	-0-	-6553	-0-	249	1	54919	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	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-	20013	2			N	-0-			-0-
01	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	17224	2			N	-0-			-0-
02	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-			-0-
03	25181	X	25181	-0-	-0-	-0-	25181	2			N	-0-			-0-
04	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	18838	2			N	-0-			-0-
05	17670	X	17670	-0-	-0-	-0-	17670	2			N	-0-			-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

12	28077	X	28077	-0-	-0-	-0-	28077	2			N	-0-			-0-
01	28114	X	28114	-0-	-0-	-0-	28114	2			N	-0-			-0-
02	25371	X	25371	-0-	-0-	-0-	25371	2			N	-0-			-0-
03	22650	X	22650	-0-	-0-	-0-	22650	2			N	-0-			-0-
04	24347	X	24347	-0-	-0-	-0-	24347	2			N	-0-			-0-
05	25885	X	25885	-0-	-0-	-0-	25885	2			N	-0-			-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

12	23064	X	20334	-0-	-2730	-0-	20334	2			N	-0-			-0-
01	24831	X	14434	-0-	-10397	-0-	14434	2			N	-0-			-0-
02	22428	X	17908	-0-	-4520	-0-	17908	2			N	-0-			-0-
03	24831	X	20702	-0-	-4129	-0-	20702	2			N	-0-			-0-
04	20417	X	20417	-0-	-0-	-0-	20417	2			N	-0-			-0-
05	20336	X	20103	-0-	-233	-0-	20103	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	35979	X	35979	-0-	-0-	-0-	35979	2			N	-0-			-0-
01	34541	X	34541	-0-	-0-	-0-	34541	2			N	-0-			-0-
02	26271	X	26271	-0-	-0-	-0-	26271	2			N	-0-			-0-
03	30106	X	30106	-0-	-0-	-0-	30106	2			N	-0-			-0-
04	25920	X	25920	-0-	-0-	-0-	25920	2			N	-0-			-0-
05	24145	X	24145	-0-	-0-	-0-	24145	2			N	-0-			-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

12	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	12	1	11110	2	N	-0-			-0-
01	8494	X	5879	-0-	-2615	-0-	6	1	5873	2	N	-0-			-0-
02	7364	X	7287	-0-	-77	-0-	8	1	7279	2	N	-0-			-0-
03	8649	X	7421	-0-	-1228	-0-	34	1	7387	2	N	-0-			-0-
04	8370	X	7350	-0-	-1020	-0-	33	1	7317	2	N	-0-			-0-
05	8649	X	6916	-0-	-1733	-0-	31	1	6885	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	8641	-0-	-2023	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	8608	-0-	-2242	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9939	-0-	-701	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	7033	-0-	-4747	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	6258	-0-	-5142	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9233	-0-	-1772	-0-	9233	2			N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9663	-0-	-908	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	7175	-0-	-2373	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	8148	-0-	-2826	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	6784	-0-	-3836	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9513	-0-	-1461	-0-	9513	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	22556	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	15742	-0-	-1866	-0-	15742	2			N	-0-					-0-
02	15904	X	11958	-0-	-3946	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	15935	-0-	-6633	-0-	15935	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	15710	-0-	-6130	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	19103	-0-	-3465	-0-	19103	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43905	X	43905	-0-	-0-	-0-	43905	2			N	-0-					-0-
01	35131	X	35131	-0-	-0-	-0-	35131	2			N	-0-					-0-
02	34628	X	34628	-0-	-0-	-0-	34628	2			N	-0-					-0-
03	38534	X	38534	-0-	-0-	-0-	38534	2			N	-0-					-0-
04	35758	X	35758	-0-	-0-	-0-	35758	2			N	-0-					-0-
05	37894	X	37894	-0-	-0-	-0-	37894	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	5301	X	4268	-0-	-1033	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4476	-0-	-639	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3427	-0-	-941	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3900	-0-	-719	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3718	-0-	-632	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3472	-0-	-992	-0-	3472	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	19344	X	17081	-0-	-2263	-0-	17081	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	13911	-0-	-4596	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	12898	-0-	-2698	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	-0-	-0-	-17081	-0-					N	-0-					-0-
04	16530	X	67	-0-	-16463	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	23	-0-	-17058	-0-	23	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

12	32230	X	32230	-0-	-0-	-0-	32230	2			N	-0-					-0-
01	37432	X	37432	-0-	-0-	-0-	37432	2			N	-0-					-0-
02	29250	X	29250	-0-	-0-	-0-	29250	2			N	-0-					-0-
03	33623	X	33623	-0-	-0-	-0-	33623	2			N	-0-					-0-
04	39906	X	39906	-0-	-0-	-0-	39906	2			N	-0-					-0-
05	25734	X	25734	-0-	-0-	-0-	25734	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

12	19623	X	10124	-0-	-9499	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	7206	-0-	-12417	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
02	17948	X	10372	-0-	-7576	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	19124	-0-	-747	-0-	19124	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	17802	-0-	-1428	-0-	17802	2			N	-0-					-0-
05	15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	15586	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

12	5301	X	3050	-0-	-2251	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4820	-0-	-481	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3620	-0-	-720	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3737	-0-	-1006	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	2891	-0-	-1759	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	2493	-0-	-2312	-0-	2493	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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

12	33821	X	23015	-0-	-10806	-0-	23015	2			N	-0-					-0-
01	32395	X	21937	-0-	-10458	-0-	21937	2			N	-0-					-0-
02	26152	X	19405	-0-	-6747	-0-	19405	2			N	-0-					-0-
03	26691	X	20691	-0-	-6000	-0-	20691	2			N	-0-					-0-
04	23970	X	19192	-0-	-4778	-0-	19192	2			N	-0-					-0-
05	23002	X	18686	-0-	-4316	-0-	18686	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	16554	X	3088	-0-	-13466	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	7843	-0-	-8711	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
02	19628	X	18686	-0-	-942	-0-	18686	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	16362	-0-	-5369	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	10217	-0-	-10813	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	17500	-0-	-3177	-0-	17500	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
01	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
05	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	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	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840

12	38626	X	34657	-0-	-3969	-0-	34657	2			N	-0-					-0-
01	38254	X	34157	-0-	-4097	-0-	34157	2			N	-0-					-0-
02	33432	X	30062	-0-	-3370	-0-	30062	2			N	-0-					-0-
03	36518	X	32792	-0-	-3726	-0-	32792	2			N	-0-					-0-
04	34560	X	30968	-0-	-3592	-0-	30968	2			N	-0-					-0-
05	34658	X	31159	-0-	-3499	-0-	31159	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: B 1SL RRCID -> 284180 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	4845	-0-	-4145	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	-0-	-0-	-8120	-0-					N	-0-					-0-
03	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	4905	-0-	-2265	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	2497	-0-	-4912	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 3 RRCID -> 284542 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 14155 PERF.14465 - 21820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66490	X	66490	-0-	-0-	-0-	66490	2			N	-0-					-0-
01	71306	X	71306	-0-	-0-	-0-	71306	2			N	-0-					-0-
02	44547	X	44547	-0-	-0-	-0-	44547	2			N	-0-					-0-
03	55745	X	55745	-0-	-0-	-0-	55745	2			N	-0-					-0-
04	60836	X	60836	-0-	-0-	-0-	60836	2			N	-0-					-0-
05	53372	X	53372	-0-	-0-	-0-	53372	2			N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56791	X	56791	-0-	-0-	-0-	56791	2			N	-0-					-0-
01	60843	X	60843	-0-	-0-	-0-	60843	2			N	-0-					-0-
02	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	22311	2			N	-0-					-0-
03	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
04	52535	X	52535	-0-	-0-	-0-	52535	2			N	-0-					-0-
05	51046	X	51046	-0-	-0-	-0-	51046	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	45922	X	45922	-0-	-0-	-0-	45922	2			N	-0-					-0-
01	37361	X	37361	-0-	-0-	-0-	37361	2			N	-0-					-0-
02	24693	X	24693	-0-	-0-	-0-	24693	2			N	-0-					-0-
03	30123	X	30123	-0-	-0-	-0-	30123	2			N	-0-					-0-
04	39733	X	39733	-0-	-0-	-0-	39733	2			N	-0-					-0-
05	27564	X	27564	-0-	-0-	-0-	27564	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	46345	X	36132	-0-	-10213	-0-	70	1	36062	2	N	-0-					-0-
01	49358	X	49358	-0-	-0-	-0-	97	1	49261	2	N	-0-					-0-
02	39742	X	39742	-0-	-0-	-0-	77	1	39665	2	N	-0-					-0-
03	42280	X	42280	-0-	-0-	-0-	82	1	42198	2	N	-0-					-0-
04	47760	X	39239	-0-	-8521	-0-	76	1	39163	2	N	-0-					-0-
05	49352	X	19058	-0-	-30294	-0-	37	1	19021	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	64297	X	64297	-0-	-0-	-0-	64297	2			N	-0-					-0-
01	64039	X	64039	-0-	-0-	-0-	64039	2			N	-0-					-0-
02	60086	X	60086	-0-	-0-	-0-	60086	2			N	-0-					-0-
03	67856	X	67856	-0-	-0-	-0-	67856	2			N	-0-					-0-
04	58225	X	58225	-0-	-0-	-0-	58225	2			N	-0-					-0-
05	77915	X	77915	-0-	-0-	-0-	77915	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	31868	X	25972	-0-	-5896	-0-	25972	2			N	-0-					-0-
01	31868	X	26548	-0-	-5320	-0-	26548	2			N	-0-					-0-
02	28448	X	22925	-0-	-5523	-0-	22925	2			N	-0-					-0-
03	29822	X	26100	-0-	-3722	-0-	26100	2			N	-0-					-0-
04	26760	X	25371	-0-	-1389	-0-	25371	2			N	-0-					-0-
05	26536	X	24333	-0-	-2203	-0-	24333	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	67425	X	54963	-0-	-12462	-0-	54963	2			N	-0-					-0-
01	64945	X	51793	-0-	-13152	-0-	51793	2			N	-0-					-0-
02	55188	X	46336	-0-	-8852	-0-	46336	2			N	-0-					-0-
03	60264	X	48568	-0-	-11696	-0-	48568	2			N	-0-					-0-
04	56580	X	49648	-0-	-6932	-0-	49648	2			N	-0-					-0-
05	54963	X	46676	-0-	-8287	-0-	46676	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	17298	X	11708	-0-	-5590	-0-	11708	2		N	-0-			-0-
01	17298	X	15597	-0-	-1701	-0-	15597	2		N	-0-			-0-
02	14896	X	413	-0-	-14483	-0-	413	2		N	-0-			-0-
03	16244	X	504	-0-	-15740	-0-	504	2		N	-0-			-0-
04	25648	X	25648	-0-	-0-	-0-	25648	2		N	-0-			-0-
05	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	16063	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	88415	X	88415	-0-	-0-	-0-	88415	2		N	-0-			-0-
01	71809	X	71809	-0-	-0-	-0-	71809	2		N	-0-			-0-
02	43988	X	43988	-0-	-0-	-0-	43988	2		N	-0-			-0-
03	66996	X	66996	-0-	-0-	-0-	66996	2		N	-0-			-0-
04	74925	X	74925	-0-	-0-	-0-	74925	2		N	-0-			-0-
05	70402	X	70402	-0-	-0-	-0-	70402	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	76424	X	76424	-0-	-0-	-0-	76424	2		N	-0-			-0-
01	77098	X	77098	-0-	-0-	-0-	77098	2		N	-0-			-0-
02	62913	X	62913	-0-	-0-	-0-	62913	2		N	-0-			-0-
03	44812	X	44812	-0-	-0-	-0-	44812	2		N	-0-			-0-
04	20872	X	20872	-0-	-0-	-0-	20872	2		N	-0-			-0-
05	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	21334	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	32922	X	27219	-0-	-5703	-0-	27219	2			N	-0-					-0-
01	31000	X	13297	-0-	-17703	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
02	35134	X	35134	-0-	-0-	-0-	35134	2			N	-0-					-0-
03	28706	X	25241	-0-	-3465	-0-	25241	2			N	-0-					-0-
04	26536	X	26536	-0-	-0-	-0-	26536	2			N	-0-					-0-
05	38905	X	24217	-0-	-14688	-0-	24217	2			N	-0-					-0-

LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850

12	60419	X	47075	-0-	-13344	-0-	47075	2			N	-0-					-0-
01	60419	X	34900	-0-	-25519	-0-	34900	2			N	-0-					-0-
02	48272	X	30032	-0-	-18240	-0-	30032	2			N	-0-					-0-
03	47089	X	32887	-0-	-14202	-0-	32887	2			N	-0-					-0-
04	45570	X	32602	-0-	-12968	-0-	32602	2			N	-0-					-0-
05	47089	X	33435	-0-	-13654	-0-	33435	2			N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523

12	21229	X	21229	-0-	-0-	-0-	21229	2			N	-0-					-0-
01	26353	X	26353	-0-	-0-	-0-	26353	2			N	-0-					-0-
02	25989	X	25989	-0-	-0-	-0-	25989	2			N	-0-					-0-
03	26205	X	26205	-0-	-0-	-0-	26205	2			N	-0-					-0-
04	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	19562	2			N	-0-					-0-
05	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12720 - 16204

12	70849	X	70849	-0-	-0-	-0-	74	1	70775	2	N	-0-					-0-
01	68261	X	68261	-0-	-0-	-0-	71	1	68190	2	N	-0-					-0-
02	59668	X	59668	-0-	-0-	-0-	62	1	59606	2	N	-0-					-0-
03	64149	X	64149	-0-	-0-	-0-	297	1	63852	2	N	-0-					-0-
04	61402	X	61402	-0-	-0-	-0-	279	1	61123	2	N	-0-					-0-
05	50918	X	50918	-0-	-0-	-0-	230	1	50688	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	75423	X	68080	-0-	-7343	-0-	68	1	68012	2	N	-0-			-0-
01	74028	X	66251	-0-	-7777	-0-	64	1	66187	2	N	-0-			-0-
02	65940	X	59169	-0-	-6771	-0-	59	1	59110	2	N	-0-			-0-
03	70773	X	64058	-0-	-6715	-0-	64	1	63994	2	N	-0-			-0-
04	67170	X	61827	-0-	-5343	-0-	63	1	61764	2	N	-0-			-0-
05	68076	X	62698	-0-	-5378	-0-	68	1	62630	2	N	-0-			-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14694 PERF.14805 - 23093

12	25084	X	25084	-0-	-0-	-0-	25084	2			N	-0-			-0-
01	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	18516	2			N	-0-			-0-
02	25274	X	25274	-0-	-0-	-0-	25274	2			N	-0-			-0-
03	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	19955	2			N	-0-			-0-
04	26708	X	26708	-0-	-0-	-0-	26708	2			N	-0-			-0-
05	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	2			N	-0-			-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14790 - 22013

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

12	45865	X	45865	-0-	-0-	-0-	45865	2			N	-0-			-0-
01	19492	X	19492	-0-	-0-	-0-	19492	2			N	-0-			-0-
02	27231	X	27231	-0-	-0-	-0-	27231	2			N	-0-			-0-
03	29097	X	29097	-0-	-0-	-0-	29097	2			N	-0-			-0-
04	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-			-0-
05	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15722	2			N	-0-			-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14405 PERF.14470 - 21813

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

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

12	35136	X	35136	-0-	-0-	-0-	35136	2			N	-0-			-0-
01	32543	X	32543	-0-	-0-	-0-	32543	2			N	-0-			-0-
02	27342	X	27342	-0-	-0-	-0-	27342	2			N	-0-			-0-
03	30035	X	30035	-0-	-0-	-0-	30035	2			N	-0-			-0-
04	28098	X	28098	-0-	-0-	-0-	28098	2			N	-0-			-0-
05	27763	X	27763	-0-	-0-	-0-	27763	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	94705	X	86775	-0-	-7930	-0-	87	1	86688	2	N	-0-					-0-
01	92969	X	85991	-0-	-6978	-0-	83	1	85619	2	N	263	263	8			-0-
							289	9									
02	81956	X	75308	-0-	-6648	-0-	75	1	75233	2	N	-0-					-0-
03	88846	X	80824	-0-	-8022	-0-	81	1	80743	2	N	-0-					-0-
04	84750	X	81815	-0-	-2935	-0-	83	1	81498	2	N	213	213	8			-0-
							234	9									
05	86769	X	78713	-0-	-8056	-0-	85	1	78626	2	N	-0-					-0-
							2	4									

TIBER WELL #: H 1 RRCID -> 287820 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 12084 PERF.12500 - 22235

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-

BSI HAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 287821 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14365 - 22088

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

12	62650	X	62650	-0-	-0-	-0-	61	1	62589	2	N	-0-					-0-
01	62036	X	62036	-0-	-0-	-0-	61	1	61975	2	N	-0-					-0-
02	36093	X	36093	-0-	-0-	-0-	35	1	36058	2	N	-0-					-0-
03	57752	X	57752	-0-	-0-	-0-	56	1	57696	2	N	-0-					-0-
04	54172	X	54172	-0-	-0-	-0-	52	1	54120	2	N	-0-					-0-
05	55689	X	55689	-0-	-0-	-0-	54	1	55635	2	N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 3 RRCID -> 288159 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14490 - 22943

12	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
01	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
02	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
03	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
04	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
05	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 3 RRCID -> 288180 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13782 PERF.14160 - 23003

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 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14489 PERF.14695 - 21137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68312	X	68312	-0-	-0-	-0-	68312	2			N	-0-					-0-
01	65248	X	65248	-0-	-0-	-0-	65248	2			N	-0-					-0-
02	56890	X	56890	-0-	-0-	-0-	56890	2			N	-0-					-0-
03	59580	X	59580	-0-	-0-	-0-	59580	2			N	-0-					-0-
04	55467	X	55467	-0-	-0-	-0-	55467	2			N	-0-					-0-
05	54461	X	54461	-0-	-0-	-0-	54461	2			N	-0-					-0-

PENGUINS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288310 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14360 - 20233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80134	X	80134	-0-	-0-	-0-	74	1	80060	2	N	-0-					-0-
01	86104	X	86104	-0-	-0-	-0-	86	1	86018	2	N	-0-					-0-
02	78540	X	78540	-0-	-0-	-0-	82	1	78458	2	N	-0-					-0-
03	87433	X	87433	-0-	-0-	-0-	87	1	87346	2	N	-0-					-0-
04	83256	X	83256	-0-	-0-	-0-	84	1	83172	2	N	-0-					-0-
05	83695	X	83695	-0-	-0-	-0-	84	1	83611	2	N	-0-					-0-

WARRIORS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288375 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12875 - 20345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 09/08/2022 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14240 - 21589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: B 1 RRCID -> 288807 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 12061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14131 PERF.14702 - 22037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160395	X	160395	-0-	-0-	-0-	160395	2			N	-0-					-0-
01	149668	X	149668	-0-	-0-	-0-	149668	2			N	-0-					-0-
02	129098	X	129098	-0-	-0-	-0-	129098	2			N	-0-					-0-
03	137235	X	137235	-0-	-0-	-0-	137235	2			N	-0-					-0-
04	129676	X	129676	-0-	-0-	-0-	129676	2			N	-0-					-0-
05	124585	X	124585	-0-	-0-	-0-	124585	2			N	-0-					-0-

OB WELL #: H 1 RRCID -> 289473 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12725 - 22689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91636	X	69620	-0-	-22016	-0-	69620	2			N	-0-					-0-
01	87544	X	42695	-0-	-44849	-0-	42695	2			N	-0-					-0-
02	76748	X	49710	-0-	-27038	-0-	49710	2			N	-0-					-0-
03	79825	X	58155	-0-	-21670	-0-	58155	2			N	-0-					-0-
04	72990	X	57273	-0-	-15717	-0-	57273	2			N	-0-					-0-
05	69626	X	60046	-0-	-9580	-0-	60046	2			N	-0-					-0-

KEYDETS-A 47 WELL #: 4H RRCID -> 293440 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 14534 PERF.14690 - 23013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172732	X	124431	-0-	-48301	-0-	124431	2			N	-0-					-0-
01	163742	X	117324	-0-	-46418	-0-	117324	2			N	-0-					-0-
02	136136	X	100562	-0-	-35574	-0-	100562	2			N	-0-					-0-
03	141143	X	63462	-0-	-77681	-0-	63462	2			N	-0-					-0-
04	128370	X	23653	-0-	-104717	-0-	23653	2			N	-0-					-0-
05	124434	X	58020	-0-	-66414	-0-	58020	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS DU WELL #: 2H RRCID -> 293593 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OWLS-SUN DEVILS WELL #: 3H RRCID -> 293777 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PANTHERS-BRONCOS WELL #: 1B RRCID -> 293804 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13082 - 23238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	142476	X	110707	-0-	-31769	-0-	215	1	110492	2	N	-0-			-0-
01	135687	X	103734	-0-	-31953	-0-	205	1	103529	2	N	-0-			-0-
02	116256	X	91708	-0-	-24548	-0-	177	1	91531	2	N	-0-			-0-
03	120032	X	96410	-0-	-23622	-0-	186	1	96224	2	N	-0-			-0-
04	113160	X	88975	-0-	-24185	-0-	171	1	88804	2	N	-0-			-0-
05	110701	X	87371	-0-	-23330	-0-	169	1	87202	2	N	-0-			-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 3B RRCID -> 293957 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13000 - 22456

12	140120	X	108675	-0-	-31445	-0-	211	1	108464	2	N	-0-			-0-
01	131564	X	101782	-0-	-29782	-0-	201	1	101581	2	N	-0-			-0-
02	114044	X	89527	-0-	-24517	-0-	173	1	89354	2	N	-0-			-0-
03	117397	X	93959	-0-	-23438	-0-	182	1	93777	2	N	-0-			-0-
04	111060	X	86636	-0-	-24424	-0-	167	1	86469	2	N	-0-			-0-
05	108686	X	85329	-0-	-23357	-0-	165	1	85164	2	N	-0-			-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 294082 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 14102 PERF.14750 - 22526

12	156238	X	156238	-0-	-0-	-0-	156238	2			N	-0-			-0-
01	161975	X	161975	-0-	-0-	-0-	161975	2			N	-0-			-0-
02	135922	X	135922	-0-	-0-	-0-	135922	2			N	-0-			-0-
03	110711	X	110711	-0-	-0-	-0-	110711	2			N	-0-			-0-
04	95721	X	95721	-0-	-0-	-0-	95721	2			N	-0-			-0-
05	96800	X	96800	-0-	-0-	-0-	96800	2			N	-0-			-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 4H RRCID -> 294138 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12779 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 SKYHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 294212 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14825 - 23047

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-

MAVERICKS-BRONCOS WELL #: 1B RRCID -> 294494 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12895 - 22486

12	141773	X	141773	-0-	-0-	-0-	275	1	141498	2	N	-0-			-0-
01	132726	X	132726	-0-	-0-	-0-	262	1	132464	2	N	-0-			-0-
02	116733	X	116733	-0-	-0-	-0-	226	1	116507	2	N	-0-			-0-
03	122788	X	122788	-0-	-0-	-0-	237	1	122551	2	N	-0-			-0-
04	113534	X	113534	-0-	-0-	-0-	219	1	113315	2	N	-0-			-0-
05	111988	X	111988	-0-	-0-	-0-	217	1	111771	2	N	-0-			-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 4B RRCID -> 294516 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13091 - 23132

12	119226	X	91114	-0-	-28112	-0-	177	1	90937	2	N	-0-			-0-
01	113026	X	85613	-0-	-27413	-0-	169	1	85444	2	N	-0-			-0-
02	96600	X	75472	-0-	-21128	-0-	146	1	75326	2	N	-0-			-0-
03	100874	X	79110	-0-	-21764	-0-	153	1	78957	2	N	-0-			-0-
04	93450	X	73226	-0-	-20224	-0-	141	1	73085	2	N	-0-			-0-
05	91109	X	72091	-0-	-19018	-0-	140	1	71951	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VANDALS-MUSTANGS WELL #: 2H RRCID -> 294597 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12707 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 SKYHAWKS DU WELL #: B 3 RRCID -> 294994 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 14113 PERF.14590 - 22606

12	186506 X	186506	-0-	-0-	-0-	186506	2		N	-0-			-0-
01	177663 X	177663	-0-	-0-	-0-	177663	2		N	-0-			-0-
02	150385 X	150385	-0-	-0-	-0-	150385	2		N	-0-			-0-
03	161711 X	161711	-0-	-0-	-0-	161711	2		N	-0-			-0-
04	125386 X	125386	-0-	-0-	-0-	125386	2		N	-0-			-0-
05	128567 X	128567	-0-	-0-	-0-	128567	2		N	-0-			-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 295360 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 14553 PERF.15000 - 23081

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-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 4 RRCID -> 295414 COMPL. DATE 12/19/2023 TOTAL DEPTH 14496 PERF.15005 - 22771

12	624185 X	310723	-0-	-313462	-0-	310723	2		N	-0-			-0-
01	624185 X	264318	-0-	-359867	-0-	264318	2		N	-0-			-0-
02	514248 X	206369	-0-	-307879	-0-	206369	2		N	-0-			-0-
03	450027 X	200331	-0-	-249696	-0-	200331	2		N	-0-			-0-
04	358710 X	171132	-0-	-187578	-0-	171132	2		N	-0-			-0-
05	310713 X	157949	-0-	-152764	-0-	157949	2		N	-0-			-0-

VMO WELL #: 3H RRCID -> 296395 COMPL. DATE 03/05/2023 TOTAL DEPTH 12908 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-

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 (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			Y	-0-					-0-
02	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	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		-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-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

12	T. A.		6941	-0-	6941	14713	6910	2	31	9	N	28	29	0			4
01	T. A.		6052	-0-	6052	20765	6028	2	24	9	N	22	23	0			3
02	26647	X	5882	-0-	-20765	-0-	5858	2	24	9	N	22	22	0			3
03	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7023	2	32	9	N	29	23	0			9
04	6480	X	5836	-0-	-644	-0-	5811	2	25	9	N	23	27	0			5
05	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7596	2	31	9	N	28	29	0			4

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	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

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	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 (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

12	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
01	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					-0-
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-
03	2697 N	2674	-0-	-23	-0-	2674	3			Y	-0-					-0-
04	2520 N	2447	-0-	-73	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
05	2666 N	2355	-0-	-311	-0-	2355	3			Y	-0-					-0-

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
01	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
03	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
04	1500 N	1244	-0-	-256	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
05	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 299002 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5014 - 5018

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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 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-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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, 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	296	R	296	-0-	-0-	-0-	94	2	202	9	N	184	150	1			73
01	278	R	278	-0-	-0-	-0-	99	2	179	9	N	163	162	1			74
02	249	R	249	-0-	-0-	-0-	92	2	157	9	N	143	164	1			53
03	277	R	277	-0-	-0-	-0-	97	2	180	9	N	164	165	1			52
04	245	R	245	-0-	-0-	-0-	92	2	153	9	N	139	160	1			31
05	259	R	259	-0-	-0-	-0-	103	2	156	9	N	142	157	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-

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	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

CR2 ENERGY LLC 101608
ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 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-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141	75	1	22	8	85
01	105	X	105	-0-	-0-	-0-	6	3	99	9	Y	90	148	1			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	8			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	13	13	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156

12	2356	N	1516	-0-	-840	-0-	159 28	1 9	1329	3	Y	25	38	1	4	8	41
01	2356	N	1771	-0-	-585	-0-	182 34	1 9	1555	3	Y	31	31	1			41
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	305 31	1 9	1637	3	Y	28					69
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	225 35	1 9	1395	3	Y	32	38	1	7	8	56
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	408 33	1 9	1889	3	Y	30	39	1	8	8	39
05	2170	N	1722	-0-	-448	-0-	312 30	1 9	1380	3	Y	27	6	8			60

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

12	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	99	1	1236	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	83	1	1236	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1169	-0-	-63	-0-	73	1	1096	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	83	1	1245	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	77	1	1162	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	90	1	1083	2	N	-0-					-0-

CO CHRISTIAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 293015 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6002 - 6012

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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

12	2635	X	2591	-0-	-44	-0-	2578	3	13	9	N	12	145	1			60
01	2573	X	2478	-0-	-95	-0-	2465	3	13	9	N	12	1	8			71
02	2436	X	2302	-0-	-134	-0-	2232	3	70	9	N	64					135
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2627	3	89	9	N	81	180	1			36
04	2610	X	2581	-0-	-29	-0-	2551	3	30	9	N	27					63
*05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2571	3	47	9	N	43					106

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					51
01	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					51
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					51
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					51
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					51
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					51

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

12	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	3			N	-0-					18
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1707	3	26	9	N	24	2	8			40
02	1624	N	1552	-0-	-72	-0-	1548	3	4	9	N	4	1	8			43
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1732	3	4	9	N	4	4	8			43
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1741	3	22	9	N	20					63
05	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	3			N	-0-					63

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

12	1302	N	974	-0-	-328	-0-	126	1	848	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	460	-0-	-377	-0-	83	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	83	1	545	2	Y	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	116	1	767	2	Y	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	110	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	126	1	785	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
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TGNR PANOLA LLC 102948
WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					346
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					346
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					346
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					346
*04	540	N	368	-0-	-172	-0-	368	2			N	-0-					346
*05	806	N	363	-0-	-443	-0-	363	2			N	-0-					346

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
CR2 ENERGY LLC 101608
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
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
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286763 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 II LLC 102211
COLEMAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 299504 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5050 - 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
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-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TGNR PANOLA LLC 102948
WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7097	3	89	9	Y	81	66	1			20
01	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	6979	3	87	9	Y	79	86	1			13
02	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6214	3	85	9	Y	77	76	1			14
03	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8319	3	77	9	Y	70	76	1			8
04	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7549	3	56	9	Y	51	53	1			6
05	6913	X	6741	-0-	-172	-0-	6679	3	62	9	Y	56	50	1			12

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WERNER-SPRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 294540 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5060 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					127
01	558	N	183	-0-	-375	-0-	183	3			N	-0-					127
02	336	N	120	-0-	-216	-0-	120	3			N	-0-					127
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					127
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					127
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					127

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 288158 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6378 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 292598 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6528 - 6532

12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	625	3	21	9	N	19					70
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1809	3	1	9	N	1					71
02	756	N	356	-0-	-400	-0-	355	3	1	9	N	1					72
03	651	N	408	-0-	-243	-0-	408	3			N	-0-	35	1			37
04	1350	N	215	-0-	-1135	-0-	208	3	7	9	N	6					43
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	447	3	12	9	N	11					54

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154

12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	57	1	470	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	64	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	78	1	375	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	61	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	64	1	427	3	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	84	1	420	3	Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116

12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	507	1	912	3	Y	5					50
							6	9									
01	1488	N	454	-0-	-1034	-0-	104	1	349	3	Y	1	37	1			14
							1	9									
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	317	1	390	3	Y	8					22
							9	9									
03	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	598	1	642	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	541	1	584	3	Y	2	1	8			23
							2	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	354	1	739	3	Y	3					26
							3	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287100 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5976 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	532	-0-	-119	-0-	345	1	164	3	Y	21	84	1	1	8	94
							23	9									
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	346	1	177	3	Y	46					140
							51	9									
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	337	1	318	3	Y	-0-					140
03	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	693	1	2170	3	Y	86	176	1			50
							95	9									
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	577	1	1517	3	Y	54					104
							59	9									
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	524	1	919	3	Y	53					157
							58	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 5730 - 6021

12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	118	1	1467	2	N	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	99	1	1476	2	N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	89	1	1321	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	96	1	1440	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	95	1	1415	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	109	1	1330	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 4930 - 4937

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-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

12	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	132	1	1842	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	113	1	1822	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1721	-0-	-43	-0-	101	1	1620	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	109	1	1754	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	107	1	1716	2	N	-0-					-0-
*05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	136	1	1784	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	146	1	2036	2	N	-0-					-0-
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	120	1	1942	2	N	-0-					-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	109	1	1752	2	N	-0-					-0-
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	109	1	1758	2	N	-0-					-0-
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	106	1	1708	2	N	-0-					-0-
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	129	1	1696	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292749 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5708 - 6000

12	2697	X	2533	-0-	-164	-0-	169	1	2364	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2400	-0-	-297	-0-	140	1	2260	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	2255	-0-	-69	-0-	132	1	2123	2	N	-0-					-0-
03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	149	1	2399	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2416	-0-	-44	-0-	142	1	2274	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2467	-0-	-75	-0-	174	1	2293	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
CHRISTIAN, C. O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 293705 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5788 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	2214	-0-	-80	-0-	164	1	2050	2	N	-0-					-0-
01	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	149	1	2223	2	N	-0-					-0-
02	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	130	1	1930	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	2192	-0-	-40	-0-	137	1	2055	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	2265	-0-	-45	-0-	142	1	2123	2	N	-0-					-0-
*05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	191	1	2310	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 295905 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5671 - 5962

12	1736	X	1696	-0-	-40	-0-	126	1	1570	2	N	-0-					-0-
01	1674	X	1673	-0-	-1	-0-	105	1	1568	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1469	-0-	-463	-0-	92	1	1377	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	1630	-0-	-509	-0-	102	1	1528	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1548	-0-	-522	-0-	97	1	1451	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	1636	-0-	-69	-0-	125	1	1511	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

12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
01	4216	X	4051	-0-	-165	-0-	4051	3			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3730	-0-	-78	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3546	-0-	-670	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
04	4080	X	2775	-0-	-1305	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3233	-0-	-983	-0-	3233	3			Y	-0-					-0-

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040

12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	809	-0-	-710	-0-	809	3			N	-0-					-0-

WOOLWORTH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 293530 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6189 - 6198

12	5983	X	4396	-0-	-1587	-0-	4342	3	54	9	N	49					150
01	5983	X	3781	-0-	-2202	-0-	3727	3	54	9	N	49	166	1			33
02	5404	X	3502	-0-	-1902	-0-	3436	3	66	9	N	60					93
03	5022	X	3817	-0-	-1205	-0-	3803	3	14	9	N	13					106
04	4530	X	3790	-0-	-740	-0-	3706	3	84	9	N	76					182
05	4402	X	3838	-0-	-564	-0-	3807	3	31	9	N	28					210

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 10/19/2024 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

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
RFE OPERATING, LLC 704776
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 286158 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MILL CREEK SWD WELL #: 1D RRCID -> 298473 COMPL. DATE 12/03/2024 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5855 - 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		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	130	1	2081	2	N	30	31	1			13
							33	9									
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	129	1	2020	2	N	27	32	1			8
							30	9									
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	148	1	2281	2	N	27	25	1			10
							30	9									
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	128	1	2103	2	N	27	24	1			13
							30	9									
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	147	1	2514	2	N	6	14	1			5
							7	9									
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	89	1	1297	2	N	3	3	1			5
							3	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	403	-0-	-0-	-0-	24	1	376	2	N	3	3	1			1
							3	9									
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	634	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	35	1	594	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	37	1	542	2	N	2	2	1			1
							2	9									

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	106	1	1698	2	N	16	17	1			7
							18	9									
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	106	1	1661	2	N	15	17	1			5
							17	9									
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	98	1	1516	2	N	14	14	1			5
							15	9									
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	105	1	1725	2	N	15	13	1			7
							17	9									
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	93	1	1585	2	N	10	13	1			4
							11	9									
05	1798	N	1502	-0-	-296	-0-	96	1	1405	2	N	1	2	1			3
							1	9									

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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	50	1	797	2	N	4	4	1			2
							4	9									
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	54	1	842	2	N	3	4	1			1
							3	9									
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	724	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	51	1	838	2	N	4	3	1			2
							4	9									
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	55	1	942	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	58	1	846	2	N	2	3	1			1
							2	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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	68	1	1086	2	N	9	9	1			4
							10	9									
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	77	1	1207	2	N	7	9	1			2
							8	9									
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	70	1	1078	2	N	8	7	1			3
							9	9									
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	76	1	1239	2	N	8	7	1			4
							9	9									
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	78	1	1336	2	N	4	6	1			2
							4	9									
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	79	1	1145	2	N	5	4	1			3
							6	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
05	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	3915	2	191	9	N	174	174	1			-0-
*05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		489	-0-	489	489	489	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		622	-0-	622	1111	622	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		607	-0-	607	1718	607	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		593	-0-	593	2311	593	2			Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	588	N	583	-0-	-5	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 288388 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 5984 - 6047

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

12	806	N	573	-0-	-233	-0-	567	2	6	9	Y	5	6	1			2
01	837	N	553	-0-	-284	-0-	547	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	644	N	531	-0-	-113	-0-	527	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	532	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	550	2	4	9	Y	4	3	1			2

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

12	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	9	1	232	2	Y	1					1
							1	9									
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	14	-0-	-226	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	343	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

12	527	N	419	-0-	-108	-0-	17	1	400	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	589	N	494	-0-	-95	-0-	18	1	474	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	18	1	440	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	548	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	19	1	428	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	18	1	457	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1765	-0-	-188	-0-	1735	3	30	9	Y	27	27	1			7
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1486	3	24	9	Y	22	24	1			5
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1711	3	29	9	Y	26	24	1			7
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1907	3	31	9	Y	28	28	1			7
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1862	3	31	9	Y	28	27	1			8
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1944	3	26	9	Y	24	28	1			4

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1244	3	75	9	Y	68	65	1			18
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1236	3	72	9	Y	65	68	1			15
02	1176	N	1083	-0-	-93	-0-	1016	3	67	9	Y	61	59	1			17
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1263	3	72	9	Y	65	66	1			16
04	1260	N	1009	-0-	-251	-0-	966	3	43	9	Y	39	44	1			11
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1908	3	63	9	Y	57	59	1			9

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1375	-0-	-113	-0-	1292	3	83	9	Y	75	73	1			20
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1305	3	80	9	Y	73	76	1			17
02	1316	N	1175	-0-	-141	-0-	1098	3	77	9	Y	70	68	1			19
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1335	3	79	9	Y	72	74	1			17
04	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	1081	3	61	9	Y	55	57	1			15
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1384	3	70	9	Y	64	69	1			10

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3601	-0-	-522	-0-	3558	3	43	9	Y	39	38	1			10
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3341	3	42	9	Y	38	39	1			9
02	3780	X	2790	-0-	-990	-0-	2750	3	40	9	Y	36	35	1			10
03	4185	X	2825	-0-	-1360	-0-	2784	3	41	9	Y	37	38	1			9
04	4050	X	2704	-0-	-1346	-0-	2664	3	40	9	Y	36	35	1			10
05	3596	X	2735	-0-	-861	-0-	2699	3	36	9	Y	33	38	1			5

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5432	-0-	-117	-0-	5386	3	46	9	Y	42	41	1			11
01	5549	X	3431	-0-	-2118	-0-	3391	3	40	9	Y	36	39	1			8
02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5020	3	44	9	Y	40	37	1			11
03	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5502	3	45	9	Y	41	42	1			10
04	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5393	3	44	9	Y	40	39	1			11
05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5614	3	41	9	Y	37	42	1			6

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3398	-0-	-787	-0-	3323	3	75	9	Y	68	67	1			18
01	4185	X	3913	-0-	-272	-0-	3840	3	73	9	Y	66	69	1			15
02	3780	X	3480	-0-	-300	-0-	3408	3	72	9	Y	65	62	1			18
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4017	3	73	9	Y	66	68	1			16
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3909	3	72	9	Y	65	63	1			18
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4036	3	65	9	Y	59	68	1			9

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					-0-
03	90	X	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3646	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3732	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	3080	X	1144	-0-	-1936	-0-	1142	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	3658	X	3074	-0-	-584	-0-	3070	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	3630	X	3615	-0-	-15	-0-	3611	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	3576	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	417	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	390	3	8	9	Y	7	7	1			2
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	338	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	377	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	308	3	4	9	Y	4	5	1			1
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	350	3	8	9	Y	7	7	1			1

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1687	-0-	-452	-0-	1654	3	33	9	Y	30	30	1			8
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1399	3	33	9	Y	30	31	1			7
02	1848	N	1477	-0-	-371	-0-	1445	3	32	9	Y	29	28	1			8
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1655	3	33	9	Y	30	31	1			7
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1555	3	33	9	Y	30	29	1			8
05	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1595	3	30	9	Y	27	31	1			4

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5326	-0-	-130	-0-	5254	3	72	9	Y	65	64	1			17
01	5177	X	3313	-0-	-1864	-0-	3247	3	66	9	Y	60	63	1			14
02	4872	X	3604	-0-	-1268	-0-	3537	3	67	9	Y	61	58	1			17
03	5394	X	4945	-0-	-449	-0-	205	1	4671	3	Y	63	65	1			15
							69	9									
04	5220	X	4762	-0-	-458	-0-	198	1	4495	3	Y	63	61	1			17
							69	9									
05	5332	X	4757	-0-	-575	-0-	202	1	4492	3	Y	57	65	1			9
							63	9									

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	6572	X	6388	-0-	-184	-0-	6358	3	30	9	Y	27	27	1			7
01	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6558	3	30	9	Y	27	28	1			6
02	5936	X	5438	-0-	-498	-0-	5409	3	29	9	Y	26	25	1			7
03	6417	X	5999	-0-	-418	-0-	5970	3	29	9	Y	26	27	1			6
04	6390	X	6030	-0-	-360	-0-	6001	3	29	9	Y	26	25	1			7
05	6603	X	5860	-0-	-743	-0-	5834	3	26	9	Y	24	27	1			4

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	C M	COND PROD	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-

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	2449	X	2072	-0-	-377	-0-	1995	3	77	9	Y	70	69	1			18
01	2387	X	1276	-0-	-1111	-0-	1228	3	48	9	Y	44	52	1			10
02	2156	X	1744	-0-	-412	-0-	1671	3	73	9	Y	66	58	1			18
03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2486	3	75	9	Y	68	70	1			16
04	2310	X	2201	-0-	-109	-0-	2126	3	75	9	Y	68	65	1			19
05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2254	3	66	9	Y	60	70	1			9

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	239	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	250	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	59	1	697	3	Y	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	64	1	664	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	56	1	636	3	Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	58	1	713	3	Y	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	55	1	671	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	59	1	697	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	255	1	3015	3	Y	-0-					-0-
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	285	1	2973	3	Y	-0-					-0-
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	255	1	2875	3	Y	-0-					-0-
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	262	1	3239	3	Y	-0-					-0-
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	246	1	3007	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3270	-0-	-202	-0-	257	1	3013	3	Y	-0-					-0-

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 (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3939	-0-	-60	-0-	307	1	3625	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	3999	X	3934	-0-	-65	-0-	343	1	3585	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	3640	X	3566	-0-	-74	-0-	290	1	3270	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	321	1	3960	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	310	1	3784	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	337	1	3952	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	251	1	2968	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	263	1	2741	3	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3483	-0-	-437	-0-	284	1	3199	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3655	-0-	-685	-0-	291	1	3364	3	Y	-0-					-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	320	1	3211	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	2500	-0-	-1344	-0-	205	1	2295	3	Y	-0-					-0-

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

12	3100	N	3063	-0-	-37	119	3048	3	15	9	Y	14	14	1			4
01	3100	N	3058	-0-	-42	77	3043	3	15	9	Y	14	15	1			3
02	2725	X	2648	-0-	-77	-0-	2633	3	15	9	Y	14	13	1			4
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2934	3	15	9	Y	14	15	1			3
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2865	3	17	9	Y	15	14	1			4
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2904	3	13	9	Y	12	14	1			2

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	449	-0-	-326	-0-	449	3			Y	-0-					-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	41	-0-	-99	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1315	-0-	-328	-0-	90	1	1182	3	Y	39	39	1			10
							43	9									
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	96	1	1337	3	Y	39	40	1			9
							43	9									
02	1400	N	1347	-0-	-53	-0-	87	1	1219	3	Y	37	36	1			10
							41	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	85	1	1402	3	Y	38	39	1			9
							42	9									
04	1440	N	1174	-0-	-266	-0-	22	1	1119	3	Y	30	31	1			8
							33	9									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	88	1	1452	3	Y	34	37	1			5
							37	9									

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

12	3348	X	3049	-0-	-299	-0-	2971	3	78	9	Y	71	70	1			19
01	3348	X	2918	-0-	-430	-0-	2842	3	76	9	Y	69	72	1			16
02	3024	X	2733	-0-	-291	-0-	2660	3	73	9	Y	66	64	1			18
03	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	3049	3	77	9	Y	70	71	1			17
04	3180	X	3167	-0-	-13	-0-	3092	3	75	9	Y	68	66	1			19
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3136	3	67	9	Y	61	70	1			10

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

12	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	2933	3	139	9	Y	126	124	1			33
01	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	3020	3	136	9	Y	124	128	1			29
02	2996	X	2763	-0-	-233	-0-	2633	3	130	9	Y	118	114	1			33
03	3131	X	2737	-0-	-394	-0-	2607	3	130	9	Y	118	122	1			29
04	3060	X	2188	-0-	-872	-0-	2081	3	107	9	Y	97	99	1			27
05	3162	X	3111	-0-	-51	-0-	2991	3	120	9	Y	109	119	1			17

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

12	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	1891	3	25	9	Y	23	23	1			6
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2090	3	25	9	Y	23	24	1			5
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1922	3	24	9	Y	22	21	1			6
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1934	3	26	9	Y	24	24	1			6
04	2040	N	2018	-0-	-22	-0-	1994	3	24	9	Y	22	22	1			6
05	2170	N	1937	-0-	-233	-0-	1915	3	22	9	Y	20	23	1			3

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	148	1	1822	3	Y	56	43	1			13
							62	9									
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	157	1	1915	3	Y	60	63	1			10
							66	9									
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	139	1	1632	3	Y	61	56	1			15
							67	9									

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	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	95	1	1122	3	Y	164	179	1			29
							180	9									
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	118	1	1228	3	Y	146	148	1			27
							161	9									
02	1428	N	1389	-0-	-39	-0-	101	1	1134	3	Y	140	118	1			49
							154	9									
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	98	1	1206	3	Y	149	169	1			29
							164	9									
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	102	1	1242	3	Y	134	140	1			23
							147	9									
05	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	106	1	1245	3	Y	134	124	1			33
							147	9									

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4181	-0-	-4	-0-	319	1	3765	3	Y	88	95	1			16
							97	9									
01	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	381	1	3981	3	Y	80	81	1			15
							88	9									
02	3864	X	3678	-0-	-186	-0-	293	1	3304	3	Y	74	63	1			26
							81	9									
03	4278	X	4208	-0-	-70	-0-	309	1	3811	3	Y	80	91	1			15
							88	9									
04	4320	X	4106	-0-	-214	-0-	305	1	3722	3	Y	72	75	1			12
							79	9									
05	4464	X	4024	-0-	-440	-0-	310	1	3635	3	Y	72	66	1			18
							79	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2644	-0-	-115	-0-	200	1	2364	3	Y	73	79	1			13
							80	9									
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	181	1	1890	3	Y	66	67	1			12
							73	9									
02	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	219	1	2475	3	Y	62	52	1			22
							68	9									
03	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	214	1	2647	3	Y	65	74	1			13
							72	9									
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	193	1	2355	3	Y	59	62	1			10
							65	9									
05	3007	N	723	-0-	-2284	-0-	53	1	620	3	Y	45	49	1			6
							50	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		71	-0-	71	71	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1357	-0-	1357	1428	225	1	1132	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1419	-0-	1419	2847	197	1	1222	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1047	-0-	1047	3894	47	1	1000	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	719	1	4555	3	Y	86	91	1			15
							95	9									
01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	704	1	3829	3	Y	80	80	1			15
							88	9									
02	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	724	1	4737	3	Y	74	63	1			26
							81	9									
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	730	1	5271	3	Y	78	89	1			15
							86	9									
04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	752	1	4803	3	Y	71	74	1			12
							78	9									
05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	817	1	5101	3	Y	70	65	1			17
							77	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

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_____ 04/02/2025

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2025

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	8793	-0-	-879	-0-	705	1	8046	3	Y	38	35	1			7
							42	9									
01	9672	X	8599	-0-	-1073	-0-	733	1	7822	3	Y	40	45	1			2
							44	9									
02	9352	X	6559	-0-	-2793	-0-	581	1	5944	3	Y	31	22	1			11
							34	9									
03	10354	X	9901	-0-	-453	-0-	745	1	9115	3	Y	37	40	1			8
							41	9									
04	10020	X	7112	-0-	-2908	-0-	634	1	6449	3	Y	26	32	1			2
							29	9									
05	8804	X	8635	-0-	-169	-0-	389	1	8214	3	Y	29	25	1			6
							32	9									

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2397	-0-	-21	-0-	124	1	2117	3	Y	142	132	1			27
							156	9									
01	2418	X	2212	-0-	-206	-0-	120	1	1924	3	Y	153	173	1			7
							168	9									
02	2268	X	1991	-0-	-277	-0-	108	1	1748	3	Y	123	87	1			43
							135	9									
03	2511	X	2251	-0-	-260	-0-	124	1	1973	3	Y	140	153	1			30
							154	9									
04	2400	X	1541	-0-	-859	-0-	82	1	1346	3	Y	103	124	1			9
							113	9									
05	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2285	3	119	9	Y	108	95	1			22

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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_____ 04/02/2025

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	129	1	2640	3	Y	66	61	1			13
							73	9									
01	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	119	1	2154	3	Y	68	78	1			3
							75	9									
02	2576	X	2204	-0-	-372	-0-	214	1	1933	3	Y	52	37	1			18
							57	9									
03	2852	X	2521	-0-	-331	-0-	236	1	2215	3	Y	64	69	1			13
							70	9									
04	2760	X	1793	-0-	-967	-0-	194	1	1547	3	Y	47	56	1			4
							52	9									
05	2852	X	2832	-0-	-20	-0-	126	1	2656	3	Y	45	40	1			9
							50	9									

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2366	-0-	-145	-0-	2320	3	46	9	Y	42	41	1			11
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2240	3	43	9	Y	39	41	1			9
02	1988	N	1972	-0-	-16	-0-	1929	3	43	9	Y	39	37	1			11
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2328	3	44	9	Y	40	41	1			10
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2196	3	43	9	Y	39	38	1			11
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2308	3	40	9	Y	36	41	1			6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2660	-0-	-316	-0-	188	1	2455	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
01	2976	X	2723	-0-	-253	-0-	181	1	2524	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
02	2688	X	2483	-0-	-205	-0-	164	1	2304	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
03	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	162	1	2651	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	2790	X	2115	-0-	-675	-0-	41	1	2062	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	158	1	2613	3	Y	13	14	1			2
							14	9									

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 "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-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

12	3999	X	3757	-0-	-242	-0-	3703	3	54	9	Y	49	48	1			13
01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3850	3	53	9	Y	48	50	1			11
02	3584	X	3481	-0-	-103	-0-	3429	3	52	9	Y	47	45	1			13
03	3968	X	3773	-0-	-195	-0-	3721	3	52	9	Y	47	49	1			11
04	3780	X	3685	-0-	-95	-0-	3632	3	53	9	Y	48	46	1			13
05	3906	X	3797	-0-	-109	-0-	3750	3	47	9	Y	43	49	1			7

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

12	434	N	48	-0-	-386	-0-	15	3	33	9	Y	30	29	1			8
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	655	3	32	9	Y	29	30	1			7
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	605	3	29	9	Y	26	26	1			7
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	709	3	32	9	Y	29	29	1			7
04	660	N	393	-0-	-267	-0-	374	3	19	9	Y	17	19	1			5
05	713	N	207	-0-	-506	-0-	179	3	28	9	Y	25	26	1			4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	468	-0-	-59	-0-	32	1	422	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	452	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	29	1	402	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	7	1	350	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	454	3	Y	25	25	1			4
							28	9									

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

CR2 ENERGY LLC 101608
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

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-

ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

12	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	279	1	5730	2	N	-0-					20
01	5673	X	5648	-0-	-25	-0-	279	1	5369	2	N	-0-					20
02	5124	X	4161	-0-	-963	-0-	207	1	3954	2	N	-0-					20
03	5673	X	5231	-0-	-442	-0-	279	1	4952	2	N	-0-					20
04	5490	X	9	-0-	-5481	-0-	9	1			N	-0-					20
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					20

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE 10/14/1945 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5920 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2025

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
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-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

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 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	-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 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

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, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-
01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					Y	-0-					-0-
03	6665	X	-0-	-0-	-6665	-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 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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	2597	-0-	-658	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	849	-0-	-2406	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	1	-0-	-2939	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	772	-0-	-2018	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2605	-0-	-95	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2191	-0-	-413	-0-	2191	2			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	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			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	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	6	5	7			2
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	10	7	0			3
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	0			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	0			1

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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
*11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2169	2	171	9	Y	155	52	7			103
12	2077	X	30	-0-	-2047	-0-	30	2			Y	-0-					103
01	2077	X	189	-0-	-1888	-0-	189	2			Y	-0-					103
02	2044	X	46	-0-	-1998	-0-	46	2			Y	-0-					103
03	2263	X	2252	-0-	-11	-0-	2248	2	4	9	Y	4					107
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					107
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3739	2	45	9	Y	41					148

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	4836	X	1270	-0-	-3566	-0-	1264	2	6	9	Y	5	4	0			1
02	2800	X	2182	-0-	-618	-0-	2169	2	13	9	Y	12	9	0			4
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3795	2	25	9	Y	23	23	0			4
04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2635	2	13	9	Y	12	14	0			2
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3271	2	15	9	Y	14	14	0			2

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	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
01	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1908	2	8	9	Y	7	5	0			2
03	3100	N	4198	-0-	1098	1098	4174	2	24	9	Y	22	20	0			4
04	3000	N	3494	-0-	494	1592	3480	2	14	9	Y	13	15	0			2
05	3100	N	4269	-0-	1169	2761	4252	2	17	9	Y	15	15	0			2

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	57	-0-		-222	-0-	57	2			Y	-0-	1	0			-0-
01	155	N	58	-0-		-97	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	168	N	84	-0-		-84	-0-	82	2	2	9	Y	2	1	0			1
03	107	N	107	-0-		-0-	-0-	104	2	3	9	Y	3	3	0			1
04	170	N	170	-0-		-0-	-0-	167	2	3	9	Y	3	3	0			1
05	359	N	359	-0-		-0-	-0-	352	2	7	9	Y	6	6	0			1

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	1178	N	-0-	-0-		-1178	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-		-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-		-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-		-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-		-0-	-0-	930	2			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	-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 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

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 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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-341	-0-					N	2	3	0			-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	3	3	0			-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	3	3	0			-0-
03	378	X	378	-0-	-0-	-0-	370	2	8	9	N	7	5	0			2
04	434	X	434	-0-	-0-	-0-	425	2	9	9	N	8	8	0			2
05	340	X	340	-0-	-0-	-0-	333	2	7	9	N	6	7	0			1

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-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-

TGNR PANOLA LLC 102948
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3527	-0-	-253	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3168	-0-	-738	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3474	-0-	-432	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3164	-0-	-280	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3569	-0-	-213	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3159	-0-	-381	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			Y	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2001	-0-	-129	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
05	2201	N	874	-0-	-1327	-0-	874	3			Y	-0-					-0-

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2023

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	256	-0-	-194	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	131	-0-	-303	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	14	1	3391	3	N	-0-					-0-
11	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	14	1	2860	3	N	-0-					-0-
12	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	14	1	3105	3	N	-0-					-0-
01	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	14	1	3120	3	N	-0-					-0-
02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	13	1	2838	3	N	-0-					-0-
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	14	1	3034	3	N	-0-					-0-
04	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	14	1	3085	3	N	-0-					-0-
05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	4681 X	4413	-0-	-268	-0-	4373	3	40	9	Y	36	29	1			9
01	4526 X	4433	-0-	-93	-0-	4397	3	36	9	Y	33	37	1			5
02	4088 X	3960	-0-	-128	-0-	3923	3	37	9	Y	34	33	1			6
03	4526 X	4433	-0-	-93	-0-	4399	3	34	9	Y	31	33	1			4
04	4380 X	4236	-0-	-144	-0-	4212	3	24	9	Y	22	23	1			3
05	4433 X	4271	-0-	-162	-0-	4245	3	26	9	Y	24	22	1			5

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	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3342	3	8	9	Y	7	7	0			1
01	3100 N	3310	-0-	210	210	3302	3	8	9	Y	7	7	0			1
02	2800 N	3002	-0-	202	412	2994	3	8	9	Y	7	7	0			1
03	3681 X	3269	-0-	-412	-0-	3262	3	7	9	Y	6	6	0			1
04	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3151	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
05	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3880	3	7	9	Y	6	5	1			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3242	3	125	9	Y	114	93	1			28
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3212	3	121	9	Y	110	120	1			18
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	2961	3	118	9	Y	107	106	1			19
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3351	3	108	9	Y	98	106	1			11
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3241	3	79	9	Y	72	74	1			9
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3370	3	87	9	Y	79	71	1			17

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

12	2945	X	1996	-0-	-949	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	1746	-0-	-1199	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	1566	-0-	-1038	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	1722	-0-	-882	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1613	-0-	-307	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

*10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

*10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	193	1	4423	3	N	-0-					-0-
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	187	1	4467	3	N	-0-					-0-
12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	193	1	4770	3	N	-0-					-0-
01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	187	1	4826	3	N	-0-					-0-
02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	175	1	4330	3	N	-0-					-0-
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	162	1	4617	3	N	-0-					-0-
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	162	1	4294	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	4138	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	8198	-0-	5198	5198	8198	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	7594	-0-	4494	9692	7594	3			N	-0-					-0-
01	16726	X	7034	-0-	-9692	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
02	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
04	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2330	3	40	9	Y	36	36	0			3
01	2201	N	2037	-0-	-164	-0-	2002	3	35	9	Y	32	32	0			3
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1848	3	35	9	Y	32	32	0			3
03	2325	N	2077	-0-	-248	-0-	2044	3	33	9	Y	30	31	0			2
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1996	3	26	9	Y	24	24	0			2
05	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	1846	3	32	9	Y	29	27	1			4

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

12	3906	X	3513	-0-	-393	-0-	39	1	3421	3	Y	48	39	1			12
							53	9									
01	3906	X	3215	-0-	-691	-0-	50	1	3115	3	Y	45	50	1			7
							50	9									
02	3528	X	2987	-0-	-541	-0-	47	1	2890	3	Y	45	44	1			8
							50	9									
03	3906	X	2205	-0-	-1701	-0-	52	1	2108	3	Y	41	44	1			5
							45	9									
04	3780	X	1789	-0-	-1991	-0-	1756	3	33	9	Y	30	31	1			4
05	3503	X	1727	-0-	-1776	-0-	1692	3	35	9	Y	32	29	1			7

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1829	3	45	9	Y	41	42	0			3
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1828	3	45	9	Y	41	40	0			4
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1602	3	41	9	Y	37	37	0			4
03	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1755	3	39	9	Y	35	36	0			3
04	1800	N	1640	-0-	-160	-0-	1610	3	30	9	Y	27	28	0			2
*05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2014	3	37	9	Y	34	31	1			5

WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1200	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1240	3	7	9	Y	6	5	0			1
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	3	6	9	Y	5	5	0			1
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1185	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
04	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1114	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1449	3	6	9	Y	5	4	1			1

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

12	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	434	N	276	-0-	-158	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	953	3	8	9	Y	7	7	0			1
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	992	3	8	9	Y	7	7	0			1
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	876	3	8	9	Y	7	7	0			1
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	964	3	7	9	Y	6	6	0			1
04	930	N	646	-0-	-284	-0-	642	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
05	961	N	640	-0-	-321	-0-	633	3	7	9	Y	6	5	1			1

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					-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	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2071	-0-	-149	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1984	-0-	-93	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
*05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1390	-0-	-206	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	935	-0-	-832	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	54	-0-	-1656	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1290	3	9	9	Y	8	8	0			1
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1350	3	9	9	Y	8	8	0			1
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1162	3	9	9	Y	8	8	0			1
03	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1268	3	9	9	Y	8	8	0			1
04	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	1190	3	7	9	Y	6	6	0			1
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1501	3	7	9	Y	6	6	1			1

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

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	0	N	-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	H15	VIOL	-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-

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	442	1	2915	3	Y	65	35	1	10	8	39
							72	9									
01	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	441	1	2463	3	Y	44	70	1			13
							48	9									
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	515	1	2424	3	Y	85	51	1			47
							94	9									
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	471	1	2883	3	Y	114	64	1	16	8	81
							125	9									
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	465	1	2725	3	Y	84	60	1	16	8	89
							92	9									
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	587	1	2804	3	Y	86	64	1	18	8	93
							95	9									

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

12	4402	X	4281	-0-	-121	-0-	69	1	4157	3	Y	50	1	8			340
							55	9									
01	4402	X	3751	-0-	-651	-0-	3626	3	125	9	Y	114	146	1			308
02	3976	X	3844	-0-	-132	-0-	49	1	3645	3	Y	136	140	1			304
							150	9									
03	4278	X	3912	-0-	-366	-0-	3820	3	92	9	Y	84	144	1	12	8	232
04	4140	X	3606	-0-	-534	-0-	1000	1	2512	3	Y	85	141	1	12	8	164
							94	9									
05	4278	X	3323	-0-	-955	-0-	966	1	2312	3	Y	41	10	8			195
							45	9									

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	348	1	1000	3	Y	-0-					40
01	1674	N	1493	-0-	-181	-0-	168	1	1325	3	Y	-0-					40
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	430	1	1089	3	Y	-0-					40
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	502	1	1044	3	Y	1	1	8			40
							1	9									
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	535	1	1102	3	Y	1	1	8			40
							1	9									
05	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	535	1	897	3	Y	-0-					40

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					82
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	20	1	25	2	N	-0-					82
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					82
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	60	1	40	2	N	-0-					82
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	20	1	43	2	N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1356	2	15	9	N	14					42
01	1860	N	818	-0-	-1042	-0-	807	2	11	9	N	10					52
02	1820	N	766	-0-	-1054	-0-	766	2			N	-0-					52
03	1364	N	694	-0-	-670	-0-	694	2			N	-0-					52
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1544	2	11	9	N	10					62
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	951	2	9	9	N	8					70

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	66	1			41
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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	3100	N	3233	-0-	133	171	620	1	2594	2	N	17	106	1			80
							19	9									
01	3100	N	3053	-0-	-47	124	620	1	2400	2	N	30					110
							33	9									
02	3066	X	2942	-0-	-124	-0-	560	1	2343	2	N	35					145
							39	9									
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	620	1	2529	2	N	39					184
							43	9									
04	2940	X	2842	-0-	-98	-0-	542	1	2261	2	N	35					219
							39	9									
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	620	1	2583	2	N	33	162	1			90
							36	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1117	-0-	-619	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	941	-0-	-361	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	834	-0-	-174	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	982	-0-	-134	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	900	N	711	-0-	-189	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	2280	3	31	9	N	28	171	1			30
01	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2254	3	36	9	N	33					63
02	2156	N	2059	-0-	-97	-0-	2024	3	35	9	N	32					95
03	2325	N	2044	-0-	-281	-0-	2024	3	20	9	N	18					113
04	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	2097	3	41	9	N	37					150
05	2294	N	2131	-0-	-163	-0-	2111	3	20	9	N	18					168

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2401	-0-	-761	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	2822	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	20	3	33	9	N	30	162	1			55
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	18	3	20	9	N	18					73
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	20	3	35	9	N	32					105
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	15	3	18	9	N	16					121
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	20	3	21	9	N	19					140
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	15	3	22	9	N	20					160

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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	2368	3	28	9	N	25	163	1			18
01	2356	N	2223	-0-	-133	-0-	2221	3	2	9	N	2					20
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2185	3	94	9	N	85	1	8			104
03	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	2377	3			N	-0-					104
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2322	3	33	9	N	30					134
05	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	2362	3	41	9	N	37					171

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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	569	3	31	9	N	28					103
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	587	3	28	9	N	25					128
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	507	3	14	9	N	13					141
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	531	3	30	9	N	27					168
04	600	N	555	-0-	-45	-0-	540	3	15	9	N	14					182
05	589	N	220	-0-	-369	-0-	214	3	6	9	N	5	156	1			31

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	2923	-0-	-487	-0-	2923	3			N	-0-					69
01	3410	X	1581	-0-	-1829	-0-	1581	3			N	-0-					69
02	2436	X	2394	-0-	-42	-0-	2394	3			N	-0-					69
03	2914	X	2805	-0-	-109	-0-	2801	3	4	9	N	4					73
04	2820	X	2608	-0-	-212	-0-	2606	3	2	9	N	2					75
05	2914	X	2479	-0-	-435	-0-	2479	3			N	-0-					75

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	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2025	3	48	9	N	44					185
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					185
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1628	3	22	9	N	20	159	1			46
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1974	3	4	9	N	4					50
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1812	3	174	9	N	158					208
*05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1932	3	14	9	N	13	175	1			46

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	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1275	-0-	-275	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2180	3	44	9	N	40					110
01	2046	N	458	-0-	-1588	-0-	452	3	6	9	N	5					115
02	1848	N	1149	-0-	-699	-0-	1130	3	19	9	N	17					132
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2451	3	31	9	N	28					160
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1953	3	30	9	N	27					187
05	1271	N	15	-0-	-1256	-0-	15	3			N	-0-					187

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	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3921	3	45	9	N	41	176	1			65
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3942	3	45	9	N	41					106
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3506	3	63	9	N	57					163
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3863	3	55	9	N	50	153	1			60
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3725	3	3	9	N	3					63
*05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3770	3	44	9	N	40					103

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2136	-0-	-344	-0-	2136	3			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2083	-0-	-129	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
*05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	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	4340	X	3914	-0-	-426	-0-	3914	3			Y	-0-					-0-
01	4340	X	2967	-0-	-1373	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-
02	3780	X	2203	-0-	-1577	-0-	2203	3			Y	-0-					-0-
03	4185	X	2399	-0-	-1786	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3748	-0-	-32	-0-	3748	3			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3838	-0-	-68	-0-	3838	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	6386	X	4553	-0-	-1833	-0-	4553	3			Y	-0-					-0-
01	6386	X	2926	-0-	-3460	-0-	2926	3			Y	-0-					-0-
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			Y	-0-					-0-
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	3			Y	-0-					-0-
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	3			Y	-0-					-0-
05	6386	X	5243	-0-	-1143	-0-	5243	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	1829	N	1452	-0-	-377	-0-	1433	3	19	9	Y	17					160
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1329	3	17	9	Y	15					175
02	1428	N	1210	-0-	-218	-0-	1200	3	10	9	Y	9					184
03	1457	N	1155	-0-	-302	-0-	1133	3	22	9	Y	20	170	1			34
04	1290	N	961	-0-	-329	-0-	938	3	23	9	Y	21					55
05	1333	N	996	-0-	-337	-0-	978	3	18	9	Y	16					71

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	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2488	-0-	-302	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2316	-0-	-204	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2657	-0-	-226	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
*05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2787	-0-	-871	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3328	-0-	-692	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	2582	-0-	-1572	-0-	2582	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					41
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					41
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			Y	-0-					41
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					41
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					41
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
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_____ 06/21/2023 - WELL PLUGGED 06/21/23

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	N	1					20
							1	9									
01	310	N	172	-0-	-138	-0-	9	1	163	2	N	-0-					20
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	9	1	259	2	N	8					28
							9	9									
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	9	1	203	2	N	1					29
							1	9									
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	15	1	156	2	N	4					33
							4	9									
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	3	1	230	2	N	1					34
							1	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 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-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	494	1	785	2	Y	33	34	1			14
							36	9									
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	506	1	924	2	Y	30	35	1			9
							33	9									
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	428	1	773	2	Y	30	28	1			11
							33	9									
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	448	1	952	2	Y	29	26	1			14
							32	9									
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	523	1	1119	2	Y	27	27	1			14
							30	9									
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	515	1	976	2	Y	39	33	1			20
							43	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

12	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	954	1	5347	2	N	-0-					-0-
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	913	1	5037	2	N	-0-					-0-
02	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	819	1	4738	2	N	-0-					-0-
03	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	975	1	5152	2	N	-0-					-0-
04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	944	1	4910	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5146	-0-	-31	-0-	763	1	4383	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3887	-0-	-329	-0-	437	1	3426	2	Y	22	18	1			9
							24	9									
01	4154	X	3635	-0-	-519	-0-	451	1	3158	2	Y	24	27	1			6
							26	9									
02	3752	X	3526	-0-	-226	-0-	420	1	3081	2	Y	23	28	1			1
							25	9									
03	4154	X	3860	-0-	-294	-0-	461	1	3374	2	Y	23	19	1			5
							25	9									
04	3930	X	3755	-0-	-175	-0-	449	1	3267	2	Y	35	26	1			14
							39	9									
05	3906	X	3899	-0-	-7	-0-	465	1	3382	2	Y	47	37	1			24
							52	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	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	441	1	5565	2	Y	-0-					-0-
01	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	441	1	5465	2	Y	-0-					-0-
02	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	398	1	4963	2	Y	-0-					-0-
03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	441	1	5438	2	Y	-0-					-0-
04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	426	1	5119	2	Y	-0-					-0-
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	440	1	5217	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1028	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
03	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	62	X	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

12	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7573	2	121	9	Y	110	97	1			27
01	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7629	2	171	9	Y	155	111	1			71
02	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6405	2	152	9	Y	138	126	1			83
03	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7794	2	184	9	Y	167	129	1			121
04	6060	X	4803	-0-	-1257	-0-	4685	2	118	9	Y	107	131	1			97
05	6262	X	5831	-0-	-431	-0-	5797	2	34	9	Y	31	101	1			27

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

12	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	1054	1	9745	2	Y	29	44	1			7
							32	9									
01	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	1054	1	10083	2	Y	27	19	1			15
							30	9									
02	9744	X	9467	-0-	-277	-0-	952	1	8483	2	Y	29	21	1			23
							32	9									
03	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	1054	1	10498	2	Y	34	48	1			9
							37	9									
04	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	1020	1	9666	2	Y	31	25	1			15
							34	9									
05	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	1054	1	10167	2	Y	26	25	1			16
							29	9									

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3788	2	94	9	Y	85	75	1			30
01	3503	X	3102	-0-	-401	-0-	2969	2	133	9	Y	121	87	1			64
02	3164	X	1956	-0-	-1208	-0-	1835	2	121	9	Y	110	96	1			78
03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4294	2	153	9	Y	139	210	1			7
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4181	2	91	9	Y	83					90
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4336	2	110	9	Y	100	111	1			79

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	375	1	2823	2	Y	94	152	1			144
							103	9									
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	380	1	2904	2	Y	20					164
							22	9									
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	348	1	2557	2	Y	-0-					164
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	385	1	2656	2	Y	100	145	1			119
							110	9									
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	368	1	2786	2	Y	42					161
							46	9									
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	378	1	2907	2	Y	17					178
							19	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 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	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	465	1	5665	2	Y	124	175	1			74
							136	9									
01	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	465	1	5697	2	Y	136	85	1			125
							150	9									
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	420	1	5125	2	Y	134	186	1			73
							147	9									
03	6200	X	6146	-0-	-54	-0-	465	1	5487	2	Y	176	94	1			155
							194	9									
04	6000	X	5856	-0-	-144	-0-	450	1	5371	2	Y	32	154	1			33
							35	9									
05	6200	X	6083	-0-	-117	-0-	465	1	5582	2	Y	33	34	1			32
							36	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3355	-0-	-737	-0-	775	1	2532	2	Y	44	75	1			20
							48	9									
01	4092	X	3127	-0-	-965	-0-	775	1	2320	2	Y	29					49
							32	9									
02	3668	X	2451	-0-	-1217	-0-	544	1	1888	2	Y	17					66
							19	9									
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	775	1	3457	2	Y	21	67	1			20
							23	9									
04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	750	1	3073	2	Y	26					46
							29	9									
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	775	1	3089	2	Y	13	49	1			10
							14	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 12/09/2024 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 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	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	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-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	1085	N	679	-0-	-406	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	625	-0-	-131	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

12	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	465 7 9	1	3153	2	Y	6					8
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	450 19 9	1	3420	2	Y	17	18	1			7
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	419 14 9	1	2947	2	Y	13	19	1			1
03	3720	X	3719	-0-	-1	-0-	465 8 9	1	3246	2	Y	7					8
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	450 18 9	1	3252	2	Y	16	19	1			5
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	465 7 9	1	3279	2	Y	6					11

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	310	1	4253	2	Y	71	81	1			5
							78	9									
01	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	310	1	4148	2	Y	78	68	1			15
							86	9									
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	280	1	3687	2	Y	63	66	1			12
							69	9									
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	305	1	4028	2	Y	70	73	1			9
							77	9									
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	300	1	3945	2	Y	71	69	1			11
							78	9									
05	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	310	1	4191	2	Y	67	63	1			15
							74	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	727	2	20	9	Y	18	19	1			8
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	749	2	22	9	Y	20	20	1			8
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	622	2	19	9	Y	17	20	1			5
03	713	N	643	-0-	-70	-0-	628	2	15	9	Y	14	16	1			3
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	Y	4	5	1			2
05	713	N	355	-0-	-358	-0-	352	2	3	9	Y	3	3	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2025

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	310	1	1626	2	Y	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	310	1	1755	2	Y	-0-					-0-
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	249	1	1397	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	306	1	1336	2	Y	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	300	1	1462	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	277	1	1306	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6016 - 8130

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/16/2021

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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	465	1	2053	2	Y	185	153	1			76
							204	9									
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	458	1	2041	2	Y	197	222	1			51
							217	9									
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	420	1	1867	2	Y	183	227	1			7
							201	9									
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	465	1	2104	2	Y	164	141	1			30
							180	9									
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	447	1	1978	2	Y	134	117	1			47
							147	9									
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	465	1	2037	2	Y	159	125	1			81
							175	9									

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 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-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 5856 - 5868

12	3379	X	3158	-0-	-221	-0-	3150	2	8	9	N	7	6	1			4
01	3255	X	3236	-0-	-19	-0-	3229	2	7	9	N	6	6	1			4
02	2940	X	2862	-0-	-78	-0-	2854	2	8	9	N	7	6	1			5
03	3255	X	1374	-0-	-1881	-0-	1366	2	8	9	N	7	12	1			-0-
04	3090	X	2125	-0-	-965	-0-	2117	2	8	9	N	7	5	1			2
05	3224	X	2923	-0-	-301	-0-	2916	2	7	9	N	6	6	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

12	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6363	2	6	9	N	5	5	1			1
01	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6208	2	6	9	N	5	5	1			1
02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5473	2	6	9	N	5	4	1			2
03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5820	2	7	9	N	6	6	1			2
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5521	2	6	9	N	5	6	1			1
05	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5588	2	4	9	N	4	4	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

12	465	N	366	-0-	-99	-0-	344	2	22	9	N	20	17	1			12
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	330	2	22	9	N	20	17	1			15
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	340	2	26	9	N	24	37	1			2
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	364	2	20	9	N	18	16	1			4
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	256	2	20	9	N	18	19	1			3
05	403	N	322	-0-	-81	-0-	307	2	15	9	N	14	12	1			5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4365	-0-	-192	-0-	4353	2	12	9	N	11	12	1			1
01	4526	X	4285	-0-	-241	-0-	4273	2	12	9	N	11	10	1			2
02	4060	X	3767	-0-	-293	-0-	3756	2	11	9	N	10	10	1			2
03	4495	X	4176	-0-	-319	-0-	4168	2	8	9	N	7	8	1			1
04	4230	X	3979	-0-	-251	-0-	3970	2	9	9	N	8	8	1			1
05	4371	X	4026	-0-	-345	-0-	4017	2	9	9	N	8	7	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	6950	-0-	-645	-0-	6895	2	55	9	N	50	46	1			10
01	7440	X	6949	-0-	-491	-0-	6898	2	51	9	N	46	48	1			8
02	6552	X	6233	-0-	-319	-0-	6192	2	41	9	N	37	36	1			9
03	7068	X	6651	-0-	-417	-0-	6626	2	25	9	N	23	25	1			7
04	6750	X	6435	-0-	-315	-0-	6414	2	21	9	N	19	23	1			3
05	6944	X	6578	-0-	-366	-0-	6563	2	15	9	N	14	14	1			3

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	3999	X	3663	-0-	-336	-0-	3660	2	3	9	N	3	4	1			-0-
01	3906	X	3598	-0-	-308	-0-	3594	2	4	9	N	4	3	1			1
02	3444	X	3164	-0-	-280	-0-	3162	2	2	9	N	2	3	1			-0-
03	3813	X	3464	-0-	-349	-0-	3463	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	3570	X	3320	-0-	-250	-0-	3319	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3658	X	3501	-0-	-157	-0-	3501	2			N	-0-					-0-

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	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-

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	3999	X	3702	-0-	-297	-0-	3693	2	9	9	N	8	9	1			1
01	3999	X	3619	-0-	-380	-0-	3610	2	9	9	N	8	7	1			2
02	3416	X	3181	-0-	-235	-0-	3174	2	7	9	N	6	7	1			1
03	3782	X	3495	-0-	-287	-0-	3489	2	6	9	N	5	5	1			1
04	3570	X	3367	-0-	-203	-0-	3363	2	4	9	N	4	4	1			1
05	3689	X	3505	-0-	-184	-0-	3501	2	4	9	N	4	4	1			1

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	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 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	992	N	989	-0-	-3	-0-	465	1	524	2	N	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	435	1	537	2	N	-0-					-0-
02	896	N	872	-0-	-24	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2763	-0-	-244	-0-	2748	2	15	9	N	14	16	1			1
01	3007	X	2660	-0-	-347	-0-	2643	2	17	9	N	15	13	1			3
02	2716	X	2319	-0-	-397	-0-	2306	2	13	9	N	12	13	1			2
*03	2914	X	2589	-0-	-325	-0-	2589	2			N	-0-	2	1			-0-
04	2730	X	2482	-0-	-248	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	532	N	12	-0-	-520	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	372	1	167	2	N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	372	1	198	2	N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	336	1	197	2	N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	372	1	249	2	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	360	1	285	2	N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	372	1	350	2	N	-0-					-0-

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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972

12	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 293775 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6080 - 6203

12	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					29
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1					30
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					30
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					30
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					30
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					30

SYDRI OPERATING, LLC 833597
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

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

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

12	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5151	-0-	-421	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	6075	-0-	-94	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	6052	-0-	-117	-0-	6052	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

12	2387	N	1401	-0-	-986	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2312	-0-	-13	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1481	-0-	-479	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2135	-0-	-115	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N		-0-				-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N		-0-				-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N		-0-				-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N		-0-				-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N		-0-				-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N		-0-				-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N		-0-				-0-
01	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	2305	3			N		-0-				-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N		-0-				-0-
03	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	2276	3			N		-0-				-0-
04	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	2198	3			N		-0-				-0-
05	2263	N	2034	-0-	-229	-0-	2034	3			N		-0-				-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N		-0-				-0-
01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N		-0-				-0-
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N		-0-				-0-
03	3286	X	3029	-0-	-257	-0-	3029	3			N		-0-				-0-
04	3180	X	2452	-0-	-728	-0-	2452	3			N		-0-				-0-
05	3286	X	1716	-0-	-1570	-0-	1716	3			N		-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	838	-0-	-185	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	990	N	830	-0-	-160	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	645	-0-	-378	-0-	645	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	977	-0-	-418	-0-	977	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	961	-0-	-279	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	924	N	718	-0-	-206	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03	992	N	783	-0-	-209	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	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	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1125	-0-	-23	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	616	N	567	-0-	-49	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1366	-0-	-118	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	1431	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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	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	1767	N	1280	-0-	-487	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	447	-0-	-576	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	198	-0-	-1073	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	651	N	272	-0-	-379	-0-	272	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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
01	837	N	575	-0-	-262	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	840	N	399	-0-	-441	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	930	N	562	-0-	-368	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	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	T. A.		1524	-0-	1524	1539	1524	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		1279	-0-	1279	2818	1279	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		1032	-0-	1032	3850	1032	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		1113	-0-	1113	4963	1113	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		1258	-0-	1258	6221	1258	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	1095	-0-	-6221	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-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	2108	X	483	-0-	-1625	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	392	-0-	-1716	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	34	-0-	-1870	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	496	X	13	-0-	-483	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-	-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-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					1
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					1
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					1
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	3	8	9	Y	7					8
05	217	N	51	-0-	-166	-0-	50	3	1	9	Y	1					9

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

12	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

12	1271	X	856	-0-	-415	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	840	N	704	-0-	-136	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3254	-0-	254	254	3254	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3775	-0-	675	929	3775	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	439					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 284887 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5992 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
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	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-

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	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	390	N	84	-0-	-306	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	403	N	19	-0-	-384	-0-	19	2			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	4123	X	3134	-0-	-989	-0-	3087	2	47	9	Y	43					292
01	4123	X	2959	-0-	-1164	-0-	2940	2	19	9	Y	17	189	1			120
02	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	3247	2			Y	-0-					120
03	4185	X	4132	-0-	-53	-0-	4067	2	65	9	Y	59					179
04	4050	X	2672	-0-	-1378	-0-	2628	2	44	9	Y	40					219
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					219

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	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3168	2	51	9	N	46	164	1			19
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3106	2	89	9	N	81					100
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2477	2	59	9	N	54					154
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	59	174	1			39
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3370	2	61	9	N	55					94
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					94

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-

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4745	-0-	-29	-0-	4543	3	202	9	Y	184	182	1			48
01	4774	X	4364	-0-	-410	-0-	4184	3	180	9	Y	164	174	1			38
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4097	3	190	9	Y	173	163	1			48
03	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4562	3	197	9	Y	179	184	1			43
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4446	3	195	9	Y	177	171	1			49
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4586	3	175	9	Y	159	183	1			25

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-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	123 766	1 9	1455	3	Y	696	757	1			124
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	135 702	1 9	1407	3	Y	638	644	1			118
02	1960	N	1941	-0-	-19	-0-	105 653	1 9	1183	3	Y	594	503	1			209
03	2170	N	1786	-0-	-384	-0-	82 697	1 9	1007	3	Y	634	722	1			121
04	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	110 628	1 9	1341	3	Y	571	594	1			98
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	119 625	1 9	1395	3	Y	568	525	1			141

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	82 122	1 9	1673	3	Y	111	102	1			21
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	72 127	1 9	1298	3	Y	115	131	1			5
02	1820	N	1192	-0-	-628	-0-	56 98	1 9	1038	3	Y	89	63	1			31
03	1891	N	1550	-0-	-341	-0-	65 118	1 9	1367	3	Y	107	115	1			23
04	1440	N	809	-0-	-631	-0-	44 86	1 9	679	3	Y	78	94	1			7
05	1333	N	1007	-0-	-326	-0-	42 89	1 9	876	3	Y	81	72	1			16

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	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	456	1	1450	3	Y	134	146	1			24
							147	9									
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	504	1	1733	3	Y	123	124	1			23
							135	9									
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	450	1	1650	3	Y	114	97	1			40
							125	9									
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	477	1	1760	3	Y	123	140	1			23
							135	9									
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	462	1	1684	3	Y	111	115	1			19
							122	9									
05	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	476	1	1649	3	Y	109	101	1			27
							120	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2025

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

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

12	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2563	3	289	9	Y	263	259	1			69
01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2711	3	283	9	Y	257	266	1			60
02	2576	N	2537	-0-	-39	-0-	2266	3	271	9	Y	246	238	1			68
03	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2713	3	279	9	Y	254	261	1			61
04	2790	N	2262	-0-	-528	-0-	2047	3	215	9	Y	195	202	1			54
05	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	2783	3	249	9	Y	226	245	1			35

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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 II LLC 102211
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2478	N	2412	-0-	-66	-0-	2393	2	19	9	Y	17	18	0			2
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2630	2	19	9	Y	17	17	0			2
02	2156	X	1275	-0-	-881	-0-	1266	2	9	9	Y	8	9	0			1
03	2387	X	2025	-0-	-362	-0-	2008	2	17	9	Y	15	11	0			5
04	2310	X	1873	-0-	-437	-0-	1859	2	14	9	Y	13	15	0			3
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2687	2	20	9	Y	18	18	0			3

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

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-

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2434	2	2	9	Y	2	1	7			1
01	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	1631	2	2	9	Y	2	2	0			1
02	1708	N	1519	-0-	-189	-0-	1517	2	2	9	Y	2	2	0			1
03	1891	N	1465	-0-	-426	-0-	1462	2	3	9	Y	3	3	0			1
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1800	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
05	3100	N	3290	-0-	190	190	3284	2	6	9	Y	5	4	0			1

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

12	3100	N	4903	-0-	1803	1803	4901	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	2071	N	268	-0-	-1803	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
03	1643	X	287	-0-	-1356	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
04	1590	X	235	-0-	-1355	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	1643	X	269	-0-	-1374	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

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
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	1344	X	49	-0-	-1295	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	1488	X	152	-0-	-1336	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
05	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2223	-0-	-1125	-0-	2183	2	40	9	Y	36	34	0			5
01	3348	X	2135	-0-	-1213	-0-	2099	2	36	9	Y	33	33	0			5
02	3024	X	683	-0-	-2341	-0-	672	2	11	9	Y	10	13	0			2
03	2790	X	955	-0-	-1835	-0-	933	2	22	9	Y	20	16	0			6
04	2160	X	1077	-0-	-1083	-0-	1053	2	24	9	Y	22	23	0			5
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3428	2	54	9	Y	49	47	0			7

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	1126	-0-	1126	1126	1126	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	665	-0-	665	1791	665	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1791					N	-0-					-0-
04	SWR	10	626	-0-	626	2417	626	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	1157	-0-	1157	3574	1157	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TGNR PANOLA LLC 102948
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 (-)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-

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 (-)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-

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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-				Y	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	75	-0-	75	75	75	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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-

CRATON OPERATING LLC 186717
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
BIRD G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293333 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2656	-0-	-444	7027	2603	3	53	9	Y	48					83
01	3100	N	2477	-0-	-623	6404	2441	3	36	9	Y	33					116
02	2800	N	2348	-0-	-452	5952	2300	3	48	9	Y	44					160
03	3100	N	2213	-0-	-887	5065	2189	3	24	9	Y	22					182
04	3000	N	2498	-0-	-502	4563	2439	3	59	9	Y	54	151	1			85
*05	3100	N	2563	-0-	-537	4026	2540	3	23	9	Y	21					106

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-

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-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	Y	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	291	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-

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 06/20/2024 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-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	994	-0-	-29	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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 #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	90	1	679	2	N	-0-	1	1			-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	83	1	632	2	N	-0-					-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	72	1	533	2	N	-0-					-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	79	1	544	2	N	-0-					-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	80	1	602	2	N	-0-					-0-
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	82	1	629	2	N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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 #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CR2 ENERGY LLC 101608
BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290630 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 5218 - 5225

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
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-

BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC //CONT.// 101691
KNOTTY HEAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 299423 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5120 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

STALLION INFRASTRUCTURE SERVICES 101833
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 II LLC 102211
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
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-

TGNR PANOLA LLC 102948
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5094 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					28
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					28
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			Y	-0-					28
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					28
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					28
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					28

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5133 - 5153

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

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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5524 - 5544

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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 (SMITH-ALLISON) //CONT.// 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SMITH, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 293013 COMPL. DATE 01/16/1956 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6329 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	102	-0-	102	202	102	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	92	-0-	92	294	92	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	105	-0-	105	399	105	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	105	-0-	105	504	105	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	110	-0-	110	614	110	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 12 RRCID -> 292769 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6114 - 6140

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1504	3	11	9	N	10					106
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					106
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					106
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1474	3	6	9	N	5					111
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					111
*05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1427	3	59	9	N	54					165

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

12	3348		2467	-0-	-881	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
01	3348		2401	-0-	-947	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
02	3024		1778	-0-	-1246	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
03	3131	#	1778	-0-	-1353	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
04	2969	R	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
*05	3369		3369	-0-	-0-	-0-	3369	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

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3386	-0-	286	1512	264	1	3122	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4775	-0-	1675	3187	417	1	4358	3	Y	-0-					-0-
02	4402	X	1215	-0-	-3187	-0-	99	1	1116	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	993	-0-	-3378	-0-	74	1	919	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	1860	-0-	-2760	-0-	141	1	1719	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	1820	-0-	-2954	-0-	143	1	1677	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	924	1	6972	3	Y	178	193	1			32
							196	9									
01	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	986	1	6765	3	Y	162	164	1			30
							178	9									
02	7252	X	7003	-0-	-249	-0-	836	1	6001	3	Y	151	128	1			53
							166	9									
03	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	962	1	7746	3	Y	162	184	1			31
							178	9									
04	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	892	1	6943	3	Y	145	151	1			25
							160	9									
05	8091	X	7561	-0-	-530	-0-	871	1	6530	3	Y	145	134	1			36
							160	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	129	-0-	-336	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	198	-0-	-112	-0-	8	1	99	3	Y	83	95	1			15
							91	9									
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	75	76	1			14
							83	9									
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	Y	109	85	1			38
							120	9									
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	49	72	1			15
							54	9									
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	70	67	1			18
							77	9									
05	372	N	124	-0-	-248	-0-	7	1	81	3	Y	33	48	1			3
							36	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	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	181	1	2138	3	Y	-0-					-0-
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	166	1	1732	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2107	-0-	-49	-0-	172	1	1935	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	170	1	2097	3	Y	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	139	1	1701	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2135	-0-	-190	-0-	168	1	1967	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 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 GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

12	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

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

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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

12	1395	N	959	-0-	-436	-0-	75	1	884	3	Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	62	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	67	1	753	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	69	1	851	3	Y	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	70	1	855	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	777	-0-	-122	-0-	61	1	716	3	Y	-0-					-0-

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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CR2 ENERGY LLC 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288554 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6298 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 II LLC 102211
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1907	-0-	-263	-0-	1892	2	15	9	Y	14	12	7			5
01	2108	N	1666	-0-	-442	-0-	1648	2	18	9	Y	16	17	0			4
02	1764	N	875	-0-	-889	-0-	862	2	13	9	Y	12	12	0			4
03	1922	N	1388	-0-	-534	-0-	1366	2	22	9	Y	20	20	0			4
04	1620	N	1482	-0-	-138	-0-	1464	2	18	9	Y	16	17	0			3
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2034	2	23	9	Y	21	21	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	963	-0-	-370	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	738	-0-	-2114	-0-	664	2	74	9	Y	67	73	0			9
01	2852	X	703	-0-	-2149	-0-	637	2	66	9	Y	60	60	0			9
02	1876	X	639	-0-	-1237	-0-	596	2	43	9	Y	39	42	0			6
03	1085	X	967	-0-	-118	-0-	876	2	91	9	Y	83	63	0			26
04	1050	X	795	-0-	-255	-0-	719	2	76	9	Y	69	80	0			15
05	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	951	2	89	9	Y	81	84	0			12

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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	399	2	123	9	Y	112	117	0			15
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	379	2	108	9	Y	98	99	0			14
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	381	2	107	9	Y	97	96	0			15
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	429	2	130	9	Y	118	96	0			37
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	423	2	127	9	Y	115	127	0			25
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	467	2	130	9	Y	118	126	0			17

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		75	-0-	75	97530	75	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10		416	-0-	416	97946	414	2	2	9	N	2	2	0			-0-
02	SWR 10		369	-0-	369	98315	368	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	SWR 10		420	-0-	420	98735	417	2	3	9	N	3	2	0			1
04	SWR 10		382	-0-	382	99117	379	2	3	9	N	3	3	0			1
05	SWR 10		405	-0-	405	99522	403	2	2	9	N	2	3	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 (-)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-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	7602	-0-	4502	4502	7519	2	83	9	Y	75	65	0			10
01	3100	N	2869	-0-	-231	4271	2840	2	29	9	Y	26	32	0			4
02	2800	N	2055	-0-	-745	3526	2035	2	20	9	Y	18	19	0			3
03	5532	X	2006	-0-	-3526	-0-	1985	2	21	9	Y	19	16	0			6
04	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1632	2	17	9	Y	15	18	0			3
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1828	2	19	9	Y	17	18	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 (-)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-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55746	X	-0-	-0-	-55746	-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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4808	-0-	-245	-0-	4808	2			Y	-0-					-0-
01	5053	X	4100	-0-	-953	-0-	4100	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	2903	-0-	-1381	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	4519	-0-	-286	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	3994	-0-	-656	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4351	-0-	-454	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5821	-0-	-162	-0-	5806	2	15	9			Y	14	14	0			2
01	5983	X	4514	-0-	-1469	-0-	4504	2	10	9			Y	9	10	0			1
02	5432	X	3620	-0-	-1812	-0-	3611	2	9	9			Y	8	8	0			1
03	6014	X	3850	-0-	-2164	-0-	3839	2	11	9			Y	10	8	0			3
04	5820	X	3688	-0-	-2132	-0-	3678	2	10	9			Y	9	10	0			2
05	5828	X	4039	-0-	-1789	-0-	4030	2	9	9			Y	8	9	0			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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-	27					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

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

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-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. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

12	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-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 #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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	-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 GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	434	N	381	-0-	-53	-0-	374	2	7 9		Y	6	6	0			1
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	337	2	6 9		Y	5	5	0			1
02	420	N	340	-0-	-80	-0-	336	2	4 9		Y	4	4	0			1
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	375	2	6 9		Y	5	4	0			2
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	2	6 9		Y	5	6	0			1
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6 9		Y	5	5	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3010	2	83	9	Y	75	65	0			25
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2695	2	99	9	Y	90	93	0			22
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2543	2	113	9	Y	103	90	0			35
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2533	2	147	9	Y	134	144	0			25
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2022	2	84	9	Y	76	87	0			14
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2002	2	78	9	Y	71	75	0			10

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

12	806	N	540	-0-	-266	-0-	517	2	23	9	Y	21	20	0			7
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	571	2	35	9	Y	32	31	0			8
02	672	N	547	-0-	-125	-0-	511	2	36	9	Y	33	30	0			11
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	567	2	55	9	Y	50	52	0			9
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	559	2	37	9	Y	34	37	0			6
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	588	2	39	9	Y	35	36	0			5

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-	-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-

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	248	X	-0-	-0-	-248	-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 #: 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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
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-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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 #: 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-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-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	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-

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2195	3			N	-0-					-0-
01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2238	-0-	-462	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	2540	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2010	3	32	9	Y	29	26	0			14
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1991	3	39	9	Y	35	39	0			10
02	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	1619	3	22	9	Y	20	19	0			11
03	2046	N	1890	-0-	-156	-0-	1857	3	33	9	Y	30	32	0			9
04	1950	N	1848	-0-	-102	-0-	1817	3	31	9	Y	28	26	0			11
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2587	3	28	9	Y	25	25	1			11

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-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-				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-

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-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

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-

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4619	X	4072	-0-	-547	-0-	4037	3	35	9	Y	32	26	1			8
01	4619	X	3970	-0-	-649	-0-	3933	3	37	9	Y	34	37	1			5
02	4172	X	3768	-0-	-404	-0-	3731	3	37	9	Y	34	33	1			6
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4326	3	34	9	Y	31	33	1			4
04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4005	3	24	9	Y	22	23	1			3
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4681	3	26	9	Y	24	22	1			5

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

12	2020	N	1793	-0-	-227	-0-	1770	3	23	9	Y	21	17	1			5
01	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	1709	3	22	9	Y	20	22	1			3
02	1708	N	1570	-0-	-138	-0-	1547	3	23	9	Y	21	20	1			4
03	1798	N	1124	-0-	-674	-0-	1104	3	20	9	Y	18	20	1			2
04	1680	N	657	-0-	-1023	-0-	642	3	15	9	Y	14	14	1			2
05	1736	N	760	-0-	-976	-0-	745	3	15	9	Y	14	13	1			3

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2830	-0-	-84	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
02	2576	N	2463	-0-	-113	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
03	2914	N	2701	-0-	-213	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-
04	2730	N	2580	-0-	-150	-0-	2580	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3801	-0-	701	701	3801	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	1988	3	178	9	Y	162	133	1			40
01	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1436	3	121	9	Y	110	128	1			22
02	2044	X	1889	-0-	-155	-0-	1740	3	149	9	Y	135	133	1			24
03	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2258	3	154	9	Y	140	148	1			16
04	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2133	3	111	9	Y	101	105	1			12
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2463	3	124	9	Y	113	101	1			24

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-					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-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 290475 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6490 - 6940

12	2170	X	1667	-0-	-503	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
01	2046	X	1642	-0-	-404	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1346	-0-	-278	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 297854 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 6662 - 6668

12	310	N	180	-0-	-130	-0-	71	2	109	9	N	99					99
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					99
02	168	N	32	-0-	-136	-0-	32	2			N	-0-					99
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					99
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					99
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	87	2	173	9	N	157					256

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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-					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

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096

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
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					21
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	64	2	4	9	N	4					25
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	66	2	4	9	N	4					29
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1	24	1			6
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	28	2	11	9	N	10					16
*05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					16

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	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			N	-0-					56
01	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	1481	2			N	-0-					56
02	1428	N	946	-0-	-482	-0-	934	2	12	9	N	11					67
03	1612	N	1015	-0-	-597	-0-	980	2	35	9	N	32	60	1			39
04	1440	N	1048	-0-	-392	-0-	990	2	58	9	N	53	1	8			91
*05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1292	2	33	9	N	30					121

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	553					N	-0-					102
01	14B2 EXT		25	-0-	25	578	25	2			N	-0-					102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	578					N	-0-					102
03	14B2 EXT		23	-0-	23	601	23	2			N	-0-					102
04	14B2 EXT		73	-0-	73	674	73	2			N	-0-					102
*05	14B2 EXT		22	-0-	22	696	22	2			N	-0-					102

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 291033 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 6842 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					102
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					102
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 291069 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 6721 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 292256 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 6804 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					145
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					145
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					145
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					145
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	176	2	6	9	N	5					150
*05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					150

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	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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					89
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					89
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	31	2	10	9	N	9					98
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	2	2	9	N	2	69	1			31
04	180	N	46	-0-	-134	-0-	44	2	2	9	N	2	1	8			32
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					58

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292331 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6906 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 292412 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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

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	H15	VIOL	-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-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

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	9982	X	9375	-0-	-607	-0-	1702	1	7599	3	Y	67	140	1			90
							74	9									
01	9765	X	9173	-0-	-592	-0-	1674	1	7453	3	Y	42					132
							46	9									
02	8820	X	8279	-0-	-541	-0-	1682	1	6525	3	Y	65	160	1			37
							72	9									
03	9641	X	9043	-0-	-598	-0-	1826	1	7155	3	Y	56					93
							62	9									
04	9270	X	8622	-0-	-648	-0-	1707	1	6891	3	Y	22					115
							24	9									
05	9362	X	8939	-0-	-423	-0-	1577	1	7266	3	Y	87	115	1			87
							96	9									

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289797 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6216 - 6250

12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	463	1	1975	3	Y	-0-					-0-
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	505	1	1994	3	Y	-0-					-0-
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	523	1	1724	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	485	1	1885	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2393	-0-	-7	-0-	691	1	1702	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	912	1	1542	3	Y	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 293622 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7169 - 7176

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	89	1	1246	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	79	1	1277	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	64	1	1027	2	N	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	80	1	1296	2	N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	77	1	1244	2	N	-0-					-0-
*05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	103	1	1356	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6121 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6293 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6150 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	136	1	1691	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	71	1	1066	2	N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	80	1	1199	2	N	-0-					-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	139	1	2085	2	N	-0-					-0-
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	140	1	2091	2	N	-0-					-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	173	1	2096	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 6144 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	93	1	1154	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	84	1	1261	2	N	-0-					-0-
02	896	N	451	-0-	-445	-0-	28	1	423	2	N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	84	1	1257	2	N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	81	1	1216	2	N	-0-					-0-
*05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	74	1	900	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 292815 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6111 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	48	1	604	2	N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	545	2	N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	87	1	1310	2	N	-0-					-0-
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	118	1	1768	2	N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	2	N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	472	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 293552 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6298 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2336	-0-	-423	-0-	156	1	2180	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	2058	-0-	-453	-0-	120	1	1938	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1744	-0-	-524	-0-	102	1	1642	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	1810	-0-	-577	-0-	106	1	1704	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1693	-0-	-617	-0-	99	1	1594	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	1845	-0-	-480	-0-	130	1	1715	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	765	-0-	-72	-0-	763	3	2	9	N	2	169	1			81
01	930	N	424	-0-	-506	-0-	336	3	88	9	N	80					161
02	1064	N	64	-0-	-1000	-0-	64	3			N	-0-					161
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1347	3	13	9	N	12					173
04	420	N	166	-0-	-254	-0-	166	3			N	-0-					173
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1885	3	153	9	N	139	166	1			146

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

12	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	840	N	459	-0-	-381	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

12	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1331	3	7	9	N	6					23
01	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1279	3	58	9	N	53					76
02	1260	N	991	-0-	-269	-0-	957	3	34	9	N	31					107
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1394	3	23	9	N	21					128
04	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1193	3			N	-0-					128
05	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1001	3	8	9	N	7					135

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6280 - 6285

12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
01	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
*05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-			-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		557	-0-	557	3921	27	1	502	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
01	T. A.		581	-0-	581	4502	28	1	522	2	Y	28	28	1			3
							31	9									
02	4888	X	386	-0-	-4502	-0-	20	1	366	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	558	N	420	-0-	-138	-0-	20	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	456	-0-	-114	-0-	22	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	48	1	909	2	Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	525	2	Y	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	42	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	60	1	1148	2	Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	2	Y	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 288292 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6568 - 6691

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 6 RRCID -> 288323 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 6500 - 6668

12	930	N	788	-0-	-142	-0-	753	2	35	9	N	32	37	1			42
01	992	N	257	-0-	-735	-0-	255	2	2	9	N	2	38	1			6
02	840	N	685	-0-	-155	-0-	677	2	8	9	N	7					13
03	775	N	555	-0-	-220	-0-	529	2	26	9	N	24	30	1			7
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			N	-0-					7
05	744	N	35	-0-	-709	-0-	35	2			N	-0-	7	1			-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291178 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 6926 - 6938

12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					72
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					72
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					72
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					72
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					72

BILL POWERS A WELL #: 3 RRCID -> 292383 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 6828 - 6837

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 8BP RRCID -> 292384 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6718 - 6728

12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					35
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					35
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					35
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					35
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					35
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 292408 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6694 - 6753

12	6200	X	5557	-0-	-643	-0-	5469	2	88	9	N	80	93	1			112
01	5983	X	4769	-0-	-1214	-0-	4730	2	39	9	N	35					147
02	5180	X	4344	-0-	-836	-0-	4313	2	31	9	N	28					175
03	5549	X	3951	-0-	-1598	-0-	3944	2	7	9	N	6	136	1			45
04	5370	X	4612	-0-	-758	-0-	4568	2	44	9	N	40					85
05	5549	X	4882	-0-	-667	-0-	4847	2	35	9	N	32					117

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292474 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6666 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4734	2	79	9	N	72	84	1			165
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3859	2	77	9	N	70					235
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4308	2	111	9	N	101					336
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4932	2	84	9	N	76	168	1			244
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4167	2	100	9	N	91	175	1			160
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	4973	2	133	9	N	121	174	1			107

REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292576 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6790 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	168	-0-	-297	-0-	89	2	79	9	N	72					321
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	617	2	22	9	N	20					341
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	534	2	10	9	N	9	163	1			187
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	906	2	19	9	N	17					204
*04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	842	2	20	9	N	18					222
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-	147	1			75

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	3317	X	3313	-0-	-4	-0-	589	1	2724	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3275	-0-	-42	-0-	589	1	2686	2	Y	-0-					-0-
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	532	1	2554	2	Y	-0-					-0-
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	589	1	2899	2	Y	-0-					-0-
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	570	1	2784	2	Y	-0-					-0-
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	589	1	2943	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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-

HULL UNIT A WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	101	-0-	-151	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	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-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	383	1	6126	2	Y	25	26	1			11
							28	9									
01	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	306	1	4774	2	Y	23	27	1			7
							25	9									
02	4340	X	1989	-0-	-2351	-0-	120	1	1846	2	Y	21	20	1			8
							23	9									
03	6541	X	2229	-0-	-4312	-0-	142	1	2062	2	Y	23	20	1			11
							25	9									
04	6330	X	2516	-0-	-3814	-0-	138	1	2356	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
05	6541	X	3502	-0-	-3039	-0-	402	1	3067	2	Y	30	25	1			15
							33	9									

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-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	47	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	55	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	53	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	50	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	40	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	45	1	253	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	383	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 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	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4536	-0-	1436	2508	266 15	1 9	4255	2	Y	14	15	1			6
01	3100	N	4515	-0-	1415	3923	271 14	1 9	4230	2	Y	13	15	1			4
02	8352	X	4429	-0-	-3923	-0-	268 14	1 9	4147	2	Y	13	12	1			5
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	239 14	1 9	3920	2	Y	13	12	1			6
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	231 6	1 9	3954	2	Y	5	8	1			3
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	223 6	1 9	3244	2	Y	5	4	1			4

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1 9		Y	1	1	1			-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 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	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1604	2	14 9		Y	13	11	1			3
01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1649	2	12 9		Y	11	12	1			2
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	2	13 9		Y	12	9	1			5
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1567	2	15 9		Y	14	15	1			4
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1436	2	13 9		Y	12	14	1			2
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1508	2	10 9		Y	9	9	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

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 (-)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-

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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	12	12	1			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
01	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	310	1 6 9	1149	2	Y	5	5	1			3
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	306	1 7 9	1173	2	Y	6	5	1			4
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	280	1 8 9	1026	2	Y	7	11	1			-0-
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	310	1 7 9	1049	2	Y	6	5	1			1
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	300	1 7 9	1050	2	Y	6	6	1			1
05	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	310	1 8 9	1054	2	Y	7	6	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	382	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	423	2	3	9	Y	3					4
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	2	3	9	Y	3					7
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	428	2	3	9	Y	3	7	1			3
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	406	2	6	9	Y	5					8
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	2	3	9	Y	3	9	1			2

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	X	644	-0-	-7	-0-	38	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	651	X	502	-0-	-149	-0-	30	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	507	-0-	-144	-0-	29	1	478	2	Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	479	-0-	-48	-0-	31	1	448	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	23	1	337	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

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-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

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-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

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-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

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 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-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

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	6758	X	5942	-0-	-816	-0-	5759	2	183	9	N	166	189	1			12
01	6758	X	5658	-0-	-1100	-0-	5489	2	169	9	N	154	139	1			27
02	6104	X	4888	-0-	-1216	-0-	4764	2	124	9	N	113	118	1			22
03	6138	X	5252	-0-	-886	-0-	5114	2	138	9	N	125	131	1			16
04	5940	X	4978	-0-	-962	-0-	4839	2	139	9	N	126	123	1			19
05	5952	X	5148	-0-	-804	-0-	5014	2	134	9	N	122	114	1			27

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	488	-0-	-225	-0-	128	2	360	9	N	327	282	1	2	8	59
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	192	2	508	9	N	462	427	1			94
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	215	2	422	9	N	384	447	1			31
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	128	2	375	9	N	341	301	1			71
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	80	2	308	9	N	280	296	1			55
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	167	2	485	9	N	441	445	1			51

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6196 - 6736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2610	2	187	9	Y	170	193	1			12
01	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2438	2	201	9	Y	183	160	1			35
02	2296	N	2161	-0-	-135	-0-	1995	2	166	9	Y	151	156	1			30
03	2542	N	2082	-0-	-460	-0-	1902	2	180	9	Y	164	173	1			21
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	1965	2	184	9	Y	167	163	1			25
05	2387	N	2150	-0-	-237	-0-	1972	2	178	9	Y	162	151	1			36

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	830	-0-	-7	-0-	788	2	42	9	Y	38	43	1			3
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	718	2	43	9	Y	39	36	1			6
02	756	N	674	-0-	-82	-0-	639	2	35	9	Y	32	32	1			6
03	837	N	453	-0-	-384	-0-	413	2	40	9	Y	36	37	1			5
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	83	2	24	9	Y	22	23	1			4
05	744	N	148	-0-	-596	-0-	125	2	23	9	Y	21	17	1			8

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2889	-0-	-0-	-0-	2868	2	21	9	Y	19	22	1			1
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2536	2	23	9	Y	21	18	1			4
02	2408	N	2177	-0-	-231	-0-	2158	2	19	9	Y	17	18	1			3
03	2666	N	2171	-0-	-495	-0-	2170	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2669	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1678	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	732	2	111	9	Y	101	124	1			17
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	751	2	102	9	Y	93	69	1			41
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	644	2	103	9	Y	94	103	1			32
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	733	2	132	9	Y	120	134	1			18
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	717	2	107	9	Y	97	70	1			45
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	788	2	109	9	Y	99	107	1			37

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	219	1	75	9	Y	68	70	1			12
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	140	1	81	9	Y	74	73	1			13
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	24	1	19	2	Y	19	30	1			2
							21	9									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	185	1	77	9	Y	70	60	1			12
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	135	1	64	9	Y	58	62	1			8
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	310	1	765	2	Y	139	134	1			62
							153	9									
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	310	1	765	2	Y	139	127	1			74
							153	9									
02	1120	N	1019	-0-	-101	-0-	280	1	600	2	Y	126	131	1			69
							139	9									
03	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	310	1	606	2	Y	144	125	1			88
							158	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	300	1	585	2	Y	119	127	1			80
							131	9									
05	1116	N	666	-0-	-450	-0-	228	1	331	2	Y	97	130	1			47
							107	9									

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1515	2	12	9	N	11	13	1			1
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1640	2	15	9	N	14	12	1			3
02	1680	N	1319	-0-	-361	-0-	1309	2	10	9	N	9	11	1			1
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1803	2	6	9	N	5	5	1			1
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1482	2	4	9	N	4	4	1			1
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1544	2	4	9	N	4	4	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662

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	155	N	93	-0-	-62	-0-		82	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-		87	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	196	N	129	-0-	-67	-0-		120	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-		137	2	12	9	Y	11	10	1			2
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-		295	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-		321	2	10	9	Y	9	9	1			2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

12	2046	N	1794	-0-	-252	-0-		1759	2	35	9	N	32	37	1			3
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-		1498	2	46	9	N	42	37	1			8
02	1624	N	1579	-0-	-45	-0-		1543	2	36	9	N	33	36	1			5
03	1798	N	1359	-0-	-439	-0-		1318	2	41	9	N	37	37	1			5
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-		1343	2	41	9	N	37	36	1			6
05	1736	N	1534	-0-	-202	-0-		1493	2	41	9	N	37	35	1			8

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080

12	2418	X	389	-0-	-2029	-0-		61	1	325	2	N	3	2	1			2
								3	9									
01	2356	X	203	-0-	-2153	-0-		31	1	169	2	N	3	4	1			1
								3	9									
02	1064	X	667	-0-	-397	-0-		89	1	572	2	N	5	4	1			2
								6	9									
03	1178	X	194	-0-	-984	-0-		22	1	166	2	N	5	5	1			2
								6	9									
04	390	X	26	-0-	-364	-0-		3	1	19	2	N	4	4	1			2
								4	9									
05	744	X	12	-0-	-732	-0-		1	1	7	2	N	4	5	1			1
								4	9									

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6184

12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-		302	1	1649	2	N	2	2	1			1
								2	9									
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-		311	1	1712	2	N	2	2	1			1
								2	9									
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-		284	1	1587	2	N	2	2	1			1
								2	9									
03	1953	N	1557	-0-	-396	-0-		256	1	1299	2	N	2	2	1			1
								2	9									
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-		333	1	1661	2	N	2	2	1			1
								2	9									
05	2077	N	1927	-0-	-150	-0-		360	1	1565	2	N	2	2	1			1
								2	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 6465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

MASON TP WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	569	2	30	9	Y	27	27	1			5
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	559	2	31	9	Y	28	28	1			5
02	588	N	518	-0-	-70	-0-	492	2	26	9	Y	24	25	1			4
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	689	2	31	9	Y	28	27	1			5
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	502	2	30	9	Y	27	27	1			5
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	483	2	26	9	Y	24	24	1			5

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 6170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	320	-0-	-83	-0-	273	2	47	9	Y	43	40	1			19
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	266	2	47	9	Y	43	39	1			23
02	T. A.		541	-0-	541	541	499	2	42	9	Y	38	40	1			21
03	T. A.		506	-0-	506	1047	458	2	48	9	Y	44	38	1			27
04	T. A.		293	-0-	293	1340	261	2	32	9	Y	29	36	1			20
05	T. A.		225	-0-	225	1565	194	2	31	9	Y	28	32	1			16

MASON WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 6465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

COLLINS UNIT WELL #: 16U RRCID -> 290603 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6256 - 6264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					26
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					26
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	216	2			N	-0-					26
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					26
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					26
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					26

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 290737 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6258 - 6268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	199	-0-	-142	-0-	185	2	14	9	N	13	15	1			1
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	177	2	17	9	N	15	13	1			3
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	161	2	13	9	N	12	13	1			2
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	171	2	15	9	N	14	14	1			2
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	220	2	14	9	N	13	13	1			2
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	206	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

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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-

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	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	1301	2	17	9	Y	15	15	1			3
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1241	2	17	9	Y	15	15	1			3
02	1260	N	1140	-0-	-120	-0-	1126	2	14	9	Y	13	14	1			2
03	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	1231	2	18	9	Y	16	15	1			3
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1185	2	17	9	Y	15	15	1			3
05	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1188	2	14	9	Y	13	13	1			3

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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	281	2	7	9	N	6	8	1			2
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	216	2	9	9	N	8					10
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	209	2	12	9	N	11	10	1			11
03	279	N	147	-0-	-132	-0-	146	2	1	9	N	1					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

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	3658	X	3509	-0-	-149	-0-	3499	2	10	9	N	9	9	1			2
01	3658	X	2913	-0-	-745	-0-	2903	2	10	9	N	9	9	1			2
02	3276	X	175	-0-	-3101	-0-	173	2	2	9	N	2	4	1			-0-
03	3596	X	2042	-0-	-1554	-0-	2036	2	6	9	N	5	4	1			1
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3580	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3582	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 291878 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6194 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	28	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	3	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	7	7	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292427 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 292829 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6414 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2994	2	3	9	N	3	4	1			1
01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2911	2	4	9	N	4					5
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2629	2	7	9	N	6	5	1			6
03	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					6
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2667	2	3	9	N	3	6	1			3
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2794	2	9	9	N	8	6	1			5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293257 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 6220 - 6226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293349 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6312 - 6322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 293411 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 294230 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6285 - 6296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	6633	-0-	-1799	-0-	390	1	6243	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	6664	-0-	-1644	-0-	401	1	6263	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5949	-0-	-491	-0-	362	1	5587	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	5970	-0-	-1160	-0-	343	1	5627	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5793	-0-	-627	-0-	320	1	5473	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	4827	-0-	-1838	-0-	310	1	4516	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 294394 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6169 - 6186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3516	-0-	-1041	-0-	3509	2	7	9	N	6	6	1			2
01	4371	X	3343	-0-	-1028	-0-	3332	2	11	9	N	10	7	1			5
02	3780	X	2972	-0-	-808	-0-	2963	2	9	9	N	8	7	1			6
03	3906	X	3173	-0-	-733	-0-	3161	2	12	9	N	11	16	1			1
04	3570	X	2852	-0-	-718	-0-	2849	2	3	9	N	3					4
05	3503	X	2743	-0-	-760	-0-	2741	2	2	9	N	2	4	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 294825 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6110 - 6120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 295320 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6152 - 6161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2226	-0-	-2362	-0-	2192	2	34	9	N	31	22	1			22
01	4588	X	1207	-0-	-3381	-0-	1179	2	28	9	N	25	29	1			18
02	3528	X	2515	-0-	-1013	-0-	2483	2	32	9	N	29	45	1			2
03	3503	X	2361	-0-	-1142	-0-	2336	2	25	9	N	23	20	1			5
04	2610	X	834	-0-	-1776	-0-	820	2	14	9	N	13	16	1			2
05	2790	X	1422	-0-	-1368	-0-	1404	2	18	9	N	16	12	1			6

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 296081 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6130 - 6140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 296114 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6294 - 6345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	3566	-0-	-3812	-0-	3523	2	43	9	N	39	48	1			7
01	6200	X	438	-0-	-5762	-0-	417	2	21	9	N	19	16	1			10
02	4900	X	3197	-0-	-1703	-0-	3158	2	39	9	N	35	33	1			12
03	4836	X	4374	-0-	-462	-0-	4351	2	23	9	N	21	31	1			2
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3919	2	12	9	N	11	8	1			5
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3822	2	12	9	N	11	12	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 296573 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6296 - 6362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	5189	-0-	-5134	-0-	5182	2	7	9	N	6	7	1			-0-
01	8680	X	6144	-0-	-2536	-0-	6136	2	8	9	N	7	6	1			1
02	8848	X	5623	-0-	-3225	-0-	5616	2	7	9	N	6	6	1			1
03	9796	X	6335	-0-	-3461	-0-	6328	2	7	9	N	6	6	1			1
04	6990	X	6751	-0-	-239	-0-	6744	2	7	9	N	6	6	1			1
05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6586	2	7	9	N	6	6	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 297173 COMPL. DATE 07/11/2024 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6097 - 6106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1148	-0-	-0-	-0-	1144	2	4	9	N	4	7	1			2
01	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1074	2	7	9	N	6					8
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	814	2	10	9	N	9	8	1			9
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					9
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	884	2	7	9	N	6	10	1			5
05	899	N	826	-0-	-73	-0-	816	2	10	9	N	9	8	1			6

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 297247 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6401 - 6408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 297321 COMPL. DATE 02/21/2024 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6243 - 6325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2480	-0-	-558	-0-	2323	2	157	9	N	143	205	1			20
01	3038	X	2339	-0-	-699	-0-	2220	2	119	9	N	108	81	1			47
02	2576	X	1674	-0-	-902	-0-	1554	2	120	9	N	109	119	1			37
03	2666	X	2213	-0-	-453	-0-	2060	2	153	9	N	139	155	1			21
04	2580	X	2178	-0-	-402	-0-	2054	2	124	9	N	113	81	1			53
05	2480	X	2209	-0-	-271	-0-	2079	2	130	9	N	118	127	1			44

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 299070 COMPL. DATE 03/21/2025 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6052 - 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
03	0		4720	-0-	4720	4720	4691	2	29	9	N	26					26
04	22097	X	17377	-0-	-4720	-0-	17162	2	215	9	N	195	188	1			33
05	18073	X	16202	-0-	-1871	-0-	16053	2	149	9	N	135	142	1			26

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 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	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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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 #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	3			N	-0-					-0-
01	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	1126	-0-	-4418	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	722	-0-	-6191	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	941	-0-	-5749	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

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

12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 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-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2025

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2025

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	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	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2399	3	20	9	Y	18	36	1			14
01	4681	X	2636	-0-	-2045	-0-	2603	3	33	9	Y	30	35	1			9
02	3920	X	3665	-0-	-255	-0-	3620	3	45	9	Y	41	24	1			26
03	4340	X	3808	-0-	-532	-0-	3764	3	44	9	Y	40	43	1			23
04	4200	X	3394	-0-	-806	-0-	3357	3	37	9	Y	34	41	1			16
05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4109	3	40	9	Y	36	27	1			25

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2025

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	4526	X	2620	-0-	-1906	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	589	-0-	-3937	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	663	-0-	-3425	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	399	-0-	-4127	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	64	-0-	-4106	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1153	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 #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	450	N	295	-0-	-155	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

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, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

12	868	X	770	-0-	-98	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	868	X	571	-0-	-297	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	1204	X	372	-0-	-832	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	1333	X	352	-0-	-981	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	360	-0-	-930	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	775	X	362	-0-	-413	-0-	362	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 286393 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6260 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10TP RRCID -> 291743 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6160 - 6254

12	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	1626	-0-	-5039	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	160	-0-	-5860	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	240	-0-	-6425	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	167	-0-	-6283	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	2	-0-	-6663	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8TP RRCID -> 292627 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6309 - 6312

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-

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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					174
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					174
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					174
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
XTO ENERGY INC. 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	14	1	365	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	31	1	777	2	Y	20	17	1			5
							22	9									
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	11	1	270	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
03	403	N	195	-0-	-208	-0-	5	1	186	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	420	N	234	-0-	-186	-0-	5	1	222	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	310	N	190	-0-	-120	-0-	5	1	182	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13 N	9	-0-	-4	-0-	1 1 3 9	5 2	Y	3	2 1		1
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1 6 9	7 2	Y	5	5 1		1
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1 6 9	7 2	Y	5	5 1		1
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1 4 9	6 2	Y	4	4 1		1
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1 8 9	11 2	Y	7	6 1		2
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	6 2	3 9	Y	3	4 1		1

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1694	2	8	9	N	7					24
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1658	2	2	9	N	2					26
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2044	2	28	9	N	25					51
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2240	2	42	9	N	38					89
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2273	2	32	9	N	29					118
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1823	2	62	9	N	56	174	1			-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	919	-0-	-11	-0-	32	1	828	2	Y	54	54	1			15
							59	9									
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	33	1	840	2	Y	59	59	1			15
							65	9									
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	30	1	762	2	Y	49	51	1			13
							54	9									
03	930	N	867	-0-	-63	-0-	21	1	788	2	Y	53	49	1			17
							58	9									
04	900	N	766	-0-	-134	-0-	16	1	699	2	Y	46	49	1			14
							51	9									
05	930	N	649	-0-	-281	-0-	15	1	600	2	Y	31	32	1			13
							34	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

12	217	N	129	-0-	-88	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					112
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	7	1	221	2	Y	15					127
							17	9									
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	5	1	153	2	Y	24					151
							26	9									
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	Y	46	151	1			46
							51	9									
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					46
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	2	Y	-0-					46

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

12	248	N	219	-0-	-29	-0-	21	1	189	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	22	1	190	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	19	1	158	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	16	1	161	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	14	1	150	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	4	1	98	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALMA ANDERSON OIL UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 297777 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6348 - 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	2	N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	2	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 292955 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 6470 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	307	1	3817	2	N	-0-					-0-
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	223	1	3328	2	N	-0-					-0-
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	207	1	3080	2	N	-0-					-0-
03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	152	1	2268	2	N	-0-					-0-
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	202	1	3012	2	N	-0-					-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	231	1	2792	2	N	-0-					-0-

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	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2841	2	9	9	Y	8	12	1			5
01	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3085	2	11	9	Y	10	6	1			9
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2550	2	10	9	Y	9	13	1			5
03	2852	N	2471	-0-	-381	-0-	2457	2	14	9	Y	13	7	1			11
04	3000	N	3013	-0-	13	13	2994	2	19	9	Y	17	18	1			10
05	3100	N	3217	-0-	117	130	3196	2	21	9	Y	19	14	1			15

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

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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-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

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

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

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

12	0	N	182	-0-	182	B	831	7	1	175	2	Y	-0-						-0-
01	0	N	149	-0-	149	B	980	6	1	143	2	Y	-0-						-0-
02	0	N	126	-0-	126	B	1106	5	1	121	2	Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1106																			
03	1253	N	147	-0-	-1106	B	-0-	4	1	143	2	Y	-0-						-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	3	1	152	2	Y	-0-						-0-
05	129	N	124	-0-	-5	B	-0-	3	1	121	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45		
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45		
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45		
03	14B DENY		-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
EC PRODUCTION LLC 100180
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

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-		

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

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-		

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

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 (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EC PRODUCTION LLC //CONT.// 100180
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
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-

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
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	3100	N	9715	-0-	6615	6615	9715	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	6819	-0-	3719	10334	6819	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4991	-0-	2191	12525	4991	2			Y	-0-					-0-
03	17196	X	4671	-0-	-12525	-0-	4671	2			Y	-0-					-0-
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			Y	-0-					-0-
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-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-

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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	748	3	14	9	N	13					73
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	679	3	35	9	N	32					105
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	580	3	14	9	N	13					118
03	651	N	566	-0-	-85	-0-	535	3	31	9	N	28					146
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	671	3	18	9	N	16					162
05	651	N	216	-0-	-435	-0-	205	3	11	9	N	10					172

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	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					346
01	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			N	-0-					346
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					346
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					346
*04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					346
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					346

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	415	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	467	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	28	1	407	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

12		14B2 EXT	1573	-0-	1573	2760	1567	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
01		14B2 EXT	1550	-0-	1550	4310	1546	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	5640	X	1330	-0-	-4310	-0-	1326	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	1443	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	1353	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1759	3	4	9	Y	4	3	1			1

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-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

12	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	18	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	25	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1948	3	22	9	Y	20	16	1			5
01	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	1859	3	20	9	Y	18	20	1			3
02	1764	N	1720	-0-	-44	-0-	1700	3	20	9	Y	18	18	1			3
03	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1853	3	19	9	Y	17	18	1			2
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1862	3	12	9	Y	11	12	1			1
05	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1855	3	15	9	Y	14	12	1			3

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

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
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	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	130	1	2420	2	Y	10	13	1			1
							11	9									
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	107	1	2003	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	2296	N	1927	-0-	-369	-0-	100	1	1816	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	2573	N	1989	-0-	-584	-0-	96	1	1882	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	105	1	2039	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	111	1	2102	2	Y	9	9	1			1
							10	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 PRORATED CNTY: PANOLA
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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

12	1488	N	1300	-0-	-188 B	-0-	27	1	1223	2	Y	45	41	1			20
							50	9									
01	1240	N	869	-0-	-371 B	-0-	18	1	820	2	Y	28	35	1			13
							31	9									
02	1288	N	781	-0-	-507 B	-0-	16	1	733	2	Y	29	30	1			12
							32	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	955	-0-	-347 B	-0-	19	1	902	2	Y	31	31	1			12
							34	9									
04	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	23	1	1077	2	Y	40	36	1			16
							44	9									
05	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	28	1	1244	2	Y	20	33	1			3
							22	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
TGNR PANOLA LLC 102948
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3069	X	2894	-0-	-175	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2650	-0-	-620	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2404	-0-	-1099	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2761	-0-	-742	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2561	-0-	-603	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 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	2790	X	2711	-0-	-79	-0-	2678	2	33	9	Y	30	38	1			19
01	2790	X	2512	-0-	-278	-0-	2480	2	32	9	Y	29	41	1			7
02	2520	X	2268	-0-	-252	-0-	2232	2	36	9	Y	33					40
03	2759	X	2637	-0-	-122	-0-	2606	2	31	9	Y	28	42	1			26
04	2640	X	739	-0-	-1901	-0-	722	2	17	9	Y	15	39	1			2
05	2697	X	840	-0-	-1857	-0-	818	2	22	9	Y	20					22

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 293954 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6691 - 6710

12	5859	X	10	-0-	-5849	-0-	10	2			N	-0-	3	1			1
01	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-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
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-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY G.U. WELL #: RRCID -> 294840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.15990 - 22531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					40
01	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	3			N	-0-					40
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	847	3	3	9	N	3					43
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	773	3	52	9	N	47					90
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1	9	N	1					91
05	806	N	538	-0-	-268	-0-	538	3			N	-0-					91

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	155 1 233 9		653	2	Y	212	217	1			38
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	155 1 249 9		810	2	Y	226	225	1			39
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	130 1 206 9		685	2	Y	187	194	1			32
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	155 1 254 9		781	2	Y	231	223	1			40
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	150 1 235 9		680	2	Y	214	215	1			39
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	155 1 213 9		758	2	Y	194	195	1			38

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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.		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 #: 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-

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132

12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 290645 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 6249 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	745	-0-	-95	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	2			Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 297163 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6264 - 6288

12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	3	1	1			4
							3	9									
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	8	8	1			4
							9	9									
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	7	7	1			4
							8	9									
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	40	28	1			16
							44	9									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	41	41	1			16
							45	9									
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	101	2	N	58	49	1			25
							64	9									

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-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	181	1 6 9	2891	2	Y	5	6	1			2
01	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	145	1 7 9	2267	2	Y	6	6	1			2
02	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	153	1 6 9	2366	2	Y	5	5	1			2
03	3069 X	576	-0-	-2493	-0-	33	1 2 9	541	2	Y	2	3	1			1
04	2970 X	263	-0-	-2707	-0-	14	1 3 9	246	2	Y	3	2	1			2
05	3069 X	2421	-0-	-648	-0-	155	1 9 9	2257	2	Y	8	6	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	-0-					-0-
02	168	N	63	-0-	-105	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

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

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-

TGNR PANOLA LLC 102948
BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 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-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948
POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

12	3565	X	3318	-0-	-247	-0-	3284	3	34	9	Y	31	25	1			8
01	3565	X	2595	-0-	-970	-0-	2567	3	28	9	Y	25	29	1			4
02	2632	X	1893	-0-	-739	-0-	1861	3	32	9	Y	29	28	1			5
03	3131	X	1636	-0-	-1495	-0-	1606	3	30	9	Y	27	29	1			3
04	3030	X	1890	-0-	-1140	-0-	1869	3	21	9	Y	19	20	1			2
05	3131	X	1673	-0-	-1458	-0-	1649	3	24	9	Y	22	19	1			5

MANGHAM, R. S. A WELL #: 1 RRCID -> 290513 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6573 - 9832

12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2025

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

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 GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 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 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 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-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 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-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	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 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-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 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-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 TP 6400 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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6680	2	13	9	Y	12	17	1			7
01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6685	2	14	9	Y	13	8	1			12
02	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6043	2	1	9	Y	1	11	1			2
03	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6510	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6389	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6610	2	2	9	Y	2	2	1			2

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	536	2	29	9	Y	26	26	1			5
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	449	2	31	9	Y	28	28	1			5
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	366	2	28	9	Y	25	26	1			4
03	496	N	333	-0-	-163	-0-	301	2	32	9	Y	29	28	1			5
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	602	2	30	9	Y	27	27	1			5
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	402	2	26	9	Y	24	24	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	922	2	89	9	Y	81	92	1			6
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	909	2	97	9	Y	88	77	1			17
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	822	2	79	9	Y	72	75	1			14
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	900	2	88	9	Y	80	84	1			10
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	875	2	88	9	Y	80	78	1			12
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	897	2	33	9	Y	30	42	1			-0-

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-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON TP 6400 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	496	N	465	-0-	-31	-0-	360	2	105	9	Y	95	97	1			17
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	304	2	109	9	Y	99	99	1			17
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	249	2	97	9	Y	88	90	1			15
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	338	2	109	9	Y	99	97	1			17
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	299	2	105	9	Y	95	95	1			17
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	305	2	92	9	Y	84	85	1			16

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

12	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	17	-0-	-263	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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 (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	1385	2	3	9	N	3	3	1			1
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1327	2	3	9	N	3	3	1			1
02	1232	N	916	-0-	-316	-0-	914	2	2	9	N	2	3	1			-0-
03	1395	N	13	-0-	-1382	-0-	12	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	N	10	-0-	-1013	-0-	9	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1982	-0-	-188	-0-	1853	2	129	9	Y	117	120	1			21
01	2170	X	1662	-0-	-508	-0-	1561	2	101	9	Y	92	98	1			15
02	1624	N	1548	-0-	-76	-0-	1448	2	100	9	Y	91	91	1			15
03	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	1857	2	50	9	Y	45	52	1			8
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2128	2	43	9	Y	39	40	1			7
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	1891	2	361	9	Y	328	256	1			79

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2597	-0-	-38	-0-	2593	2	4	9	N	4	5	1			-0-
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2641	2	6	9	N	5	4	1			1
02	2324	N	2222	-0-	-102	-0-	2218	2	4	9	N	4	4	1			1
03	2604	N	2436	-0-	-168	-0-	2432	2	4	9	N	4	4	1			1
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2337	2	4	9	N	4	4	1			1
05	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	2424	2	4	9	N	4	4	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 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	4867	X	4230	-0-	-637	-0-	4222	2	8	9	N	7	7	1			3
01	4743	X	4035	-0-	-708	-0-	4027	2	8	9	N	7	7	1			3
02	4172	X	3569	-0-	-603	-0-	3562	2	7	9	N	6	7	1			2
03	4433	X	3495	-0-	-938	-0-	3487	2	8	9	N	7	7	1			2
04	4140	X	2839	-0-	-1301	-0-	2832	2	7	9	N	6	5	1			3
05	4216	X	2698	-0-	-1518	-0-	2690	2	8	9	N	7	6	1			4

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	558	N	536	-0-	-22	-0-	48	1	480	2	N	7	7	1			3
							8	9									
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	47	1	469	2	N	7	7	1			3
							8	9									
02	476	N	371	-0-	-105	-0-	34	1	330	2	N	6	7	1			2
							7	9									
03	527	N	361	-0-	-166	-0-	33	1	326	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	2	N	-0-					-0-
05	403	N	247	-0-	-156	-0-	21	1	226	2	N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6740 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	25	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	27	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1			5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 288350 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6483 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2040	2	51	9	Y	46	47	1			8
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1981	2	53	9	Y	48	48	1			8
02	1932	N	1912	-0-	-20	-0-	1864	2	48	9	Y	44	45	1			7
03	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1943	2	56	9	Y	51	49	1			9
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1760	2	52	9	Y	47	47	1			9
05	2108	N	1637	-0-	-471	-0-	1594	2	43	9	Y	39	40	1			8

PAGE, L. E. WELL #: 10 RRCID -> 291990 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6969 - 6997

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: A103 RRCID -> 297092 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 6209 - 6218

12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1782	2	52	9	N	47	42	1			10
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1998	2	46	9	N	42	44	1			8
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1633	2	51	9	N	46	34	1			20
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1728	2	55	9	N	50	55	1			15
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1624	2	50	9	N	45	52	1			8
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1724	2	33	9	N	30	32	1			6

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 298189 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6652 - 6661

12	16926	X	9116	-0-	-7810	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	7369	-0-	-9557	-0-	7368	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	15288	X	5969	-0-	-9319	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	6049	-0-	-9854	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	5290	-0-	-5510	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	5506	-0-	-3608	-0-	5506	2			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 299529 COMPL. DATE 04/13/2025 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6940 - 6987

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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 GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 2AT RRCID -> 295927 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6208 - 6410

12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	46	1	542	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	N	266	-0-	-126	-0-	22	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	336	-0-	-253	-0-	25	1	311	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	266	-0-	-214	-0-	20	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

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 #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 12/15/2017 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6206 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	150	1	822	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	151	1	834	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	138	1	771	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	930	N	576	-0-	-354	-0-	94	1	476	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	2					3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	34	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	39	1	217	2	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	38	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	48	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	50	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	57	1	247	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	744	N	522	-0-	-222	-0-	512	2	10	9	Y	9	13	1			-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	725	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	633	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	449	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	620	N	434	-0-	-186	-0-	432	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BECKWORTH WELL #: 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-	-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-

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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	717	2	117	9	Y	106	108	1			19
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	644	2	123	9	Y	112	112	1			19
02	728	X	665	-0-	-63	-0-	553	2	112	9	Y	102	104	1			17
03	837	X	587	-0-	-250	-0-	460	2	127	9	Y	115	112	1			20
04	810	X	541	-0-	-269	-0-	420	2	121	9	Y	110	110	1			20
05	837	X	541	-0-	-296	-0-	434	2	107	9	Y	97	98	1			19

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	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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 TP 6450 WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	318	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	297	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	285	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	314	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	329	2	4	9	Y	4	4	1			1

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	372	N	65	-0-	-307	-0-	1	1	64	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	122	2	Y	1	1	1			1
							1	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	-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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 291256 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6535 - 6569

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	-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 #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	114	1	1418	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	97	1	1445	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1367	-0-	-33	-0-	86	1	1281	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	95	1	1411	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	92	1	1366	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	109	1	1322	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56	1	659	3	Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	53	1	594	3	Y	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	78	1	965	3	Y	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	63	1	771	3	Y	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	64	1	757	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (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	93	N	33	-0-	-60	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-			-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-			-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-			-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-			-0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
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 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6274 - 6328

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-

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-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			Y	-0-					-0-
01	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-
02	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
03	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			Y	-0-					-0-
04	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
05	4123 X	3951	-0-	-172	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					35
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	563	3	42	9	N	38					73
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					73
03	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	3			N	-0-					73
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					73
05	992	N	885	-0-	-107	-0-	885	3			N	-0-					73

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1755	3	62	9	Y	56	145	1			188
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1611	3	110	9	Y	100					288
02	1820	N	1355	-0-	-465	-0-	1237	3	118	9	Y	107	298	1			97
03	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1611	3	212	9	Y	193					290
04	1680	N	1543	-0-	-137	-0-	1407	3	136	9	Y	124	298	1			116
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1708	3	143	9	Y	130					246

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4313	-0-	-492	-0-	4304	3	9	9	Y	8	22	1			29
01	4588	X	3999	-0-	-589	-0-	3981	3	18	9	Y	16					45
02	4116	X	3661	-0-	-455	-0-	3643	3	18	9	Y	16	46	1			15
03	4433	X	3963	-0-	-470	-0-	3930	3	33	9	Y	30					45
04	4200	X	3672	-0-	-528	-0-	3652	3	20	9	Y	18	46	1			17
05	4309	X	4093	-0-	-216	-0-	4071	3	22	9	Y	20					37

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	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

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					113
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					113
02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					113
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					113
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					113
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					113

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	1424	2			N	-0-					87
01	2015	N	1035	-0-	-980	-0-	1035	2			N	-0-					87
02	1764	N	1176	-0-	-588	-0-	1176	2			N	-0-					87
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					87
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					87
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					87

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

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2712	2	48	9	N	44					86
01	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3043	2	33	9	N	30					116
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2597	2	20	9	N	18	115	1			19
03	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2892	2	13	9	N	12					31
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2698	2	18	9	N	16					47
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2837	2	14	9	N	13					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					47
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					47
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					47
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					47
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					47
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					47

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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					80
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					80
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					80
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					80
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					80
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					80

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					47
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					47
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					47
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					47
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					47
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					47

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-					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

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					37
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					37
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					37
03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					37
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					37
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					37

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					119
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					119
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					119
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					119
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					119
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					119

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1251	2	15	9	N	14					63
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	2	2	9	N	2					65
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1520	2	29	9	N	26					91
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1889	2	50	9	N	45	105	1			31
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1483	2	18	9	N	16					47
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1487	2	14	9	N	13					60

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					48
01	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					48
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					48
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					48
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					48
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					48

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	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

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	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					127
01	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					127
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					127
03	2325	X	2225	-0-	-100	-0-	2225	2			N	-0-					127
04	2250	N	1989	-0-	-261	-0-	1989	2			N	-0-					127
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					127

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	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					120
01	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					120
02	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					120
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					120
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					120
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					120

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2025

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					111
01	1209	X	1087	-0-	-122	-0-	1087	2			Y	-0-					111
02	1232	N	911	-0-	-321	-0-	911	2			Y	-0-					111
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1934	2	2	9	Y	2	86	1			27
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					27
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

12	3100 N	1739	-0-	-1361	7206	1739	2			Y	-0-					5
01	3100 N	2049	-0-	-1051	6155	1933	2	116	9	Y	105	94	1			16
02	2800 N	1703	-0-	-1097	5058	1703	2			Y	-0-					16
03	3100 N	1839	-0-	-1261	3797	1839	2			Y	-0-					16
04	3000 N	1832	-0-	-1168	2629	1832	2			Y	-0-					16
05	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	738					Y	NO RPT					16

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	249	X	249	-0-	-0-	-0-	62 7	1 9	180	2	Y	6					38
01	651	X	287	-0-	-364	-0-	60 37	1 9	190	2	Y	34	10	8			62
02	532	X	179	-0-	-353	-0-	41 1	1 9	137	2	Y	1	62	1	1	8	-0-
03	589	X	273	-0-	-316	-0-	64	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	238	-0-	-212	-0-	48	1	190	2	Y	-0-					-0-
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1825	-0-	-1275	7783	1825	2			Y	-0-					17
01	3100	N	2328	-0-	-772	7011	2328	2			Y	-0-					17
02	8786	X	1775	-0-	-7011	-0-	1775	2			Y	-0-					17
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3486	2	94	9	Y	85					102
04	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-	82	1			20
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					20

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2606	-0-	-494	7042	2606	2			Y	-0-					2
01	3100	N	2490	-0-	-610	6432	2490	2			Y	-0-					2
02	2800	N	2162	-0-	-638	5794	2162	2			Y	-0-					2
03	3100	N	2607	-0-	-493	5301	2604	2	3	9	Y	3	2	1			3
04	3000	N	2361	-0-	-639	4662	2361	2			Y	-0-					3
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	2988					Y	NO RPT					3

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					109
01	4495	X	4284	-0-	-211	-0-	4284	2			N	-0-					109
02	4004	X	3942	-0-	-62	-0-	3942	2			N	-0-					109
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					109
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4215	2	1	9	N	1	71	1			39
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					39

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-					70
01	4867	X	4216	-0-	-651	-0-	4163	2	53	9	Y	48					118
02	4424	X	4010	-0-	-414	-0-	4010	2			Y	-0-					118
03	4898	X	3579	-0-	-1319	-0-	3579	2			Y	-0-					118
04	4710	X	4526	-0-	-184	-0-	4439	2	87	9	Y	79	99	1			98
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					98

TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CHANDLER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 296049 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8442 - 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	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	267	1	777	2	Y	5					37
							6	9									
01	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	367	1	1154	2	Y	27	6	8			58
							30	9									
02	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	322	1	1064	2	Y	25	60	1	1	8	22
							28	9									
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	855	1	2802	2	Y	141					163
							155	9									
*04	1500	X	1158	-0-	-342	-0-	234	1	924	2	Y	-0-					163
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					163

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					208
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					208
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					208
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					208
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					208
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					208

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/15/2024

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	Y	-0-					44
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	331	2	Y	4					48
							4	9									
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					48
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					48
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					48
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					48

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	Y	-0-					3
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	2	Y	-0-					3
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	Y	-0-					3
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					3
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	Y	-0-					3
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					41
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					41
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					41
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	34	53	1			22
							37	9									
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					22
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					22

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					1
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					1
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					1
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					1
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					1
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	8					9
							9	9									

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	161	1	1891	2	Y	16					41
							18	9									
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	129	1	1572	2	Y	1	42	1			-0-
							1	9									
02	1512	N	1488	-0-	-24	-0-	129	1	1344	2	Y	14					14
							15	9									
03	1674	N	1417	-0-	-257	-0-	117	1	1299	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	143	1	1541	2	Y	-0-					14
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	117	1	1533	2	Y	20					34
							22	9									

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

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	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, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	28	1	335	2	Y	-0-					4
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	29	1	351	2	Y	-0-					4
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	29	1	306	2	Y	-0-					4
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	29	1	325	2	Y	-0-					4
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	30	1	324	2	Y	-0-					4
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	Y	106					110
							117	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	85	1	1002	2	Y	-0-					66
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	186	1	2271	2	Y	-0-					66
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	101	1	1045	2	Y	-0-					66
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	96	1	1068	2	Y	35	79	1			22
							39	9									
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	95	1	1028	2	Y	-0-					22
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	78	1	1027	2	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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-					27
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	Y	-0-					27
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	-0-					27
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	Y	-0-					27
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	2	Y	-0-					27
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					27

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

12	279	N	171	-0-	-108	-0-	13	1	158	2	Y	-0-					24
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	Y	-0-					24
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					24
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2	Y	-0-					24
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	Y	-0-					24
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					24

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	-0-					17
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					17
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	Y	-0-	16	1			1
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	Y	6					7
							7	9									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					7
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					7

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-					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

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

12	434	N	333	-0-	-101	-0-	26	1	307	2	Y	-0-					45
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	103	1	1255	2	Y	-0-					45
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	46	1	479	2	Y	-0-					45
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	73	1	815	2	Y	35	58	1			22
							39	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	82	1	884	2	Y	-0-					22
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	87	1	1144	2	Y	-0-					22

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	Y	-0-					44
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	23	1	286	2	Y	-0-					44
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	2	Y	-0-					44
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	32	1	360	2	Y	-0-					44
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	2	Y	-0-					44
05	372	N	299	-0-	-73	-0-	21	1	278	2	Y	-0-					44

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	16	1			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

12	961	N	773	-0-	-188	-0-	61	1	712	2	Y	-0-					96
01	961	N	408	-0-	-553	-0-	31	1	377	2	Y	-0-					96
02	812	N	349	-0-	-463	-0-	31	1	318	2	Y	-0-					96
03	775	N	401	-0-	-374	-0-	33	1	368	2	Y	-0-					96
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	32	1	351	2	Y	-0-					96
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	25	1	324	2	Y	-0-					96

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

12	1174	X	192	-0-	-982	-0-	15	1	177	2	Y	-0-					5
01	189	X	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	-0-					5
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	14	1	148	2	Y	-0-					5
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	15	1	165	2	Y	-0-					5
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	Y	-0-					5
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					5

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-

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	54	1	629	2	Y	16					41
							18	9									
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	74	1	898	2	Y	1	42	1			-0-
							1	9									
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	92	1	952	2	Y	14					14
							15	9									
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	94	1	1047	2	Y	-0-					14
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	94	1	1017	2	Y	-0-					14
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	Y	20					34
							22	9									

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	15					39
							17	9									
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	Y	1	40	1			-0-
							1	9									
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	Y	14					14
							15	9									
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	Y	-0-					14
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					14
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	20					34
							22	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	196	2	Y	7					7
							8	9									
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	7	1	167	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					8
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	10	1	192	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	50	7	1			52
							55	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	248	N	222	-0-	-26	-0-	17	1	205	2	Y	-0-					10
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	17	1	201	2	Y	-0-					10
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					10
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					10
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	12					22
							13	9									
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					17
01	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-					17
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	16	1			1
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	Y	6					7
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					7
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	386	2	Y	15					39
							17	9									
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	470	2	Y	1	40	1			-0-
							1	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	502	2	Y	14					14
							15	9									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	45	1	503	2	Y	-0-					14
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	541	2	Y	-0-					14
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	50	1	657	2	Y	20					34
							22	9									

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

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

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 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-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	517	2	Y	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	556	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	198	-0-	-166	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	461	2	Y	5					5
							6	9									
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	19	1	345	2	Y	-0-	3	1			2
05	217	N	59	-0-	-158	-0-	3	1	55	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	3					3
							3	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	84	1	1652	2	Y	29					29
							32	9									
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	76	1	1509	2	Y	7	17	1			19
							8	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	51	1	1139	2	Y	51	20	1			50
							56	9									
03	1023	N	373	-0-	-650	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					50
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	79	1	1467	2	Y	14	29	1			35
							15	9									
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	92	1	1816	2	Y	22	26	1			31
							24	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

12	1705	N	921	-0-	-784	-0-	72	1	849	2	Y	-0-					112
01	1829	N	1521	-0-	-308	-0-	114	1	1395	2	Y	11					123
							12	9									
02	1400	N	1276	-0-	-124	-0-	112	1	1164	2	Y	-0-					123
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	115	1	1274	2	Y	-0-					123
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	151	1	1628	2	Y	-0-					123
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	104	1	1367	2	Y	-0-					123

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					69
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					69
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	Y	-0-					69
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					69
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					69
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					69

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	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					1
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					1
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					1
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					1
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					1
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	134	-0-	-114	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	76	1	1502	2	Y	13					13
							14	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	217	2	Y	13					66
							14	9									
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	Y	1					67
							1	9									
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	Y	-0-					67
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	2	Y	-0-					67
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	-0-					67
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					67

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	83	1	1638	2	Y	53					139
							58	9									
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	82	1	1621	2	Y	16	81	1			74
							18	9									
02	2800	N	3669	-0-	869	869	153	1	3442	2	Y	67	76	1			65
							74	9									
03	2965	N	2096	-0-	-869	-0-	103	1	1945	2	Y	44					109
							48	9									
04	1470	N	1330	-0-	-140	-0-	67	1	1245	2	Y	16	62	1			63
							18	9									
05	1519	X	972	-0-	-547	-0-	46	1	917	2	Y	8	48	1			23
							9	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-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	32	12	1			20
							35	9									

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					1
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					1
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					1
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					1

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

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

12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					23
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					23
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					23
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					23
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					23
*05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2025

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					31
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					31
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					31
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					31
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	23	3	4	9	Y	4					35
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					35

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-	4	1			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	10					10
							11	9									
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	12	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	10	2	1			8
							11	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	135	1			-0-

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					19
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	506	2	Y	7					26
							8	9									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	55	1	575	2	Y	11					37
							12	9									
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	50	1	555	2	Y	10					47
							11	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	45	1	489	2	Y	9					56
							10	9									
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	492	2	Y	5					61
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

12	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	121	1	1419	2	Y	-0-					38
01	1395	X	1356	-0-	-39	-0-	103	1	1253	2	Y	-0-					38
02	2380	X	1334	-0-	-1046	-0-	117	1	1217	2	Y	-0-					38
03	2635	X	1210	-0-	-1425	-0-	100	1	1110	2	Y	-0-					38
04	2100	X	1506	-0-	-594	-0-	124	1	1335	2	Y	43					81
							47	9									
05	1550	X	1440	-0-	-110	-0-	102	1	1338	2	Y	-0-					81

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					67
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					67
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					67
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	Y	-0-					67
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	Y	-0-	9	1			58
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					58

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

12	186	N	166	-0-	-20	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					13
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					13
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					13
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-					13
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	Y	-0-					13
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					13

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	2883	X	2525	-0-	-358	-0-	198	1	2327	2	Y	-0-					21
01	2821	X	2566	-0-	-255	-0-	192	1	2344	2	Y	27					48
							30	9									
02	2324	N	2069	-0-	-255	-0-	180	1	1867	2	Y	20	56	1			12
							22	9									
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	209	1	2319	2	Y	1					13
							1	9									
04	2490	N	2372	-0-	-118	-0-	197	1	2124	2	Y	46	53	1			6
							51	9									
05	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	157	1	2050	2	Y	-0-					6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	74	1	864	2	Y	-0-					129
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	61	1	741	2	Y	-0-					129
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	51	1	526	2	Y	-0-	121	1			8
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	77	1	857	2	Y	43					51
							47	9									
04	600	N	435	-0-	-165	-0-	37	1	398	2	Y	-0-					51
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	73	1	960	2	Y	-0-					51

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					10
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					10
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					10
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	Y	-0-					10
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	Y	12					22
							13	9									
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	Y	-0-					22

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	N	-0-					60
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					60
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-					60
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-					60
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-					60
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	2	N	-0-					60

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

12	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	67	1	1319	2	Y	79	132	1	1	8	72
							87	9									
01	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	63	1	1256	2	Y	69					141
							76	9									
02	1232	N	963	-0-	-269	-0-	40	1	894	2	Y	26	106	1			61
							29	9									
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	73	1	1393	2	Y	83	98	1			46
							91	9									
04	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	63	1	1182	2	Y	58	1	8			103
							64	9									
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	52	1	1036	2	Y	68	118	1	1	8	52
							75	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

12	496	N	469	-0-	-27	-0-	37	1	432	2	Y	-0-					13
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	36	1	440	2	Y	-0-					13
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	2	Y	-0-					13
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	40	1	449	2	Y	-0-					13
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	40	1	435	2	Y	-0-					13
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	457	2	Y	-0-					13

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					17
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					17
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	Y	-0-	16	1			1
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	6					7
							7	9									
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					7
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					7

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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	10					10
							11	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	13	9	1			7
							14	9									
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					7
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	8	1	165	2	Y	22	12	1			17
							24	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

12	310	N	286	-0-	-24	-0-	14	1	271	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	274	2	Y	10					11
							11	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	15	12	1			8
							17	9									
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					8
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	11	1	220	2	Y	18	12	1			14
							20	9									

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-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

12	372	N	289	-0-	-83	-0-	23	1	266	2	Y	-0-					41
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	21	1	262	2	Y	-0-					41
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	24	1	246	2	Y	-0-					41
03	279	N	74	-0-	-205	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					41
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					41
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					41

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					49
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					49
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					49
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					49
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	130	3	8	9	Y	7					56
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					56

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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	70	1	820	2	Y	-0-					1
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	61	1	746	2	Y	-0-					1
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	77	1	799	2	Y	-0-					1
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	84	1	932	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	86	1	925	2	Y	-0-					1
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	67	1	873	2	Y	-0-					1

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

12	310	N	252	-0-	-58	-0-	12	1	233	2	Y	6					7
							7	9									
01	310	N	235	-0-	-75	-0-	11	1	218	2	Y	5					12
							6	9									
02	280	N	126	-0-	-154	-0-	5	1	118	2	Y	3	10	1			5
							3	9									
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	2					7
							2	9									
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					7
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2968	-0-	-256	-0-	233	1	2735	2	Y	-0-					23
01	3224	X	3174	-0-	-50	-0-	238	1	2905	2	Y	28					51
							31	9									
02	2744	X	2604	-0-	-140	-0-	227	1	2354	2	Y	21	59	1			13
							23	9									
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	268	1	2983	2	Y	1					14
							1	9									
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	243	1	2623	2	Y	74	74	1			14
							81	9									
05	3038	X	2133	-0-	-905	-0-	151	1	1982	2	Y	-0-					14

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	226	2	Y	1					2
							1	9									
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	12	1	240	2	Y	2					4
							2	9									
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	7	1	149	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					3
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					3
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					3

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	595	-0-	-87	-0-	47	1	548	2	Y	-0-					13
01	682	N	581	-0-	-101	-0-	44	1	537	2	Y	-0-					13
02	812	N	610	-0-	-202	-0-	54	1	556	2	Y	-0-					13
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	59	1	651	2	Y	-0-					13
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	92	1	994	2	Y	-0-					13
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	65	1	857	2	Y	-0-					13

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

12	186	N	112	-0-	-74	-0-	5	1	97	2	Y	9					33
							10	9									
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	142	2	Y	7					40
							8	9									
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	5	32	1			13
							6	9									
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	12					25
							13	9									
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	5					30
							6	9									
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					30

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	10					12
							11	9									
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	13					25
							14	9									
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	2	1	51	2	Y	2	20	1			7
							2	9									
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	5					12
							6	9									
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	4					16
							4	9									
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					16

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	279	N	270	-0-	-9	-0-	21	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	21	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	70	1	914	2	Y	32	12	1			20
							35	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	60	1	705	2	Y	-0-					26
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	66	1	809	2	Y	33					59
							36	9									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	62	1	640	2	Y	23	68	1			14
							25	9									
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	58	1	642	2	Y	2					16
							2	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	68	1	733	2	Y	32	48	1			-0-
							35	9									
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	52	1	680	2	Y	-0-					-0-

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-

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

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

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

12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					79
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					79
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					79
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					79
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					79
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					79

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					68
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					8
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					8
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	3					11
							3	9									
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					11
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	11					22
							12	9									
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	4					26
							4	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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	8					70
							9	9									
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	5					75
							6	9									
02	224	N	101	-0-	-123	-0-	4	1	91	2	Y	5					80
							6	9									
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	5	1	97	2	Y	1					81
							1	9									
04	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	144	1	2677	2	Y	55	2	8			134
							61	9									
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	64	1	1270	2	Y	38	1	8			171
							42	9									

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	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					10
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					10
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	Y	-0-					10
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					10
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					10
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					10

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					58
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					58
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	3			Y	-0-					58
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					58
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					58
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					58

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-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	9					25
							10	9									
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					25
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	5	1	114	2	Y	5					30
							6	9									
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	128	2	Y	4					34
							4	9									
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	11					45
							12	9									
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	11					56
							12	9									

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					12
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					12
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					12
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					12
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					12
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2025

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					18
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					18
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					18
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					18
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					18
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					18

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3223	-0-	123	123	154	1	3047	2	Y	20	2	8			62
							22	9									
01	3100	N	4176	-0-	1076	1199	198	1	3932	2	Y	42	2	8			102
							46	9									
02	2800	N	2423	-0-	-377	822	102	1	2303	2	Y	16	1	8			117
							18	9									
03	5244	X	4422	-0-	-822	-0-	221	1	4195	2	Y	5					122
							6	9									
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	210	1	3912	2	Y	3	3	8			122
							3	9									
05	1891	X	1786	-0-	-105	-0-	86	1	1700	2	Y	-0-					122

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-					34
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	2	Y	-0-					34
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	Y	-0-					34
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	301	2	Y	34	43	1			25
							37	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	2	Y	-0-					25
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	Y	-0-					25

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 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-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	527	N	453	-0-	-74	-0-	22	1	430	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	472	2	Y	20					21
							22	9									
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	454	2	Y	5	16	1			10
							6	9									
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	20	1	379	2	Y	-0-					10
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	20	1	405	2	Y	21	15	1			16
							23	9									

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	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	158	2	Y	5					10
							6	9									
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					10
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	6	1	144	2	Y	2					12
							2	9									
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	7	6	1			13
							8	9									
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					13
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	10					23
							11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	84	1	992	2	Y	-0-					34
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	85	1	1031	2	Y	-0-					34
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	83	1	859	2	Y	-0-					34
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	77	1	851	2	Y	34	43	1			25
							37	9									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	78	1	839	2	Y	-0-					25
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	127	1	1667	2	Y	-0-					25

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 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	310	N	268	-0-	-42	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					28
01	341	N	250	-0-	-91	-0-	12	1	234	2	Y	4					32
							4	9									
02	280	N	160	-0-	-120	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					32
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					32
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					32
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	5					37
							6	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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	11					16
							12	9									
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					16
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	9	1	206	2	Y	2					18
							2	9									
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	7	9	1			16
							8	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					16
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	10					26
							11	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

12	372	N	365	-0-	-7	-0-	18	1	346	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	Y	20					21
							22	9									
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	14	1	304	2	Y	2	16	1			7
							2	9									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	16	14	1			9
							18	9									
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	17	1	312	2	Y	-0-					9
05	341	N	260	-0-	-81	-0-	12	1	230	2	Y	16	13	1			12
							18	9									

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

12	1984	N	1604	-0-	-380	-0-	76	1	1508	2	Y	18					104
							20	9									
01	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	73	1	1452	2	Y	29					133
							32	9									
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	88	1	1983	2	Y	39	106	1			66
							43	9									
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	127	1	2416	2	Y	57					123
							63	9									
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	105	1	1952	2	Y	34					157
							37	9									
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	94	1	1855	2	Y	15					172
							17	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 #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	Y	-0-					7
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	Y	68					75
							75	9									
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	22	1	231	2	Y	20					95
							22	9									
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	2	Y	-0-	71	1			24
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	24	1	259	2	Y	1					25
							1	9									
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	21	1	274	2	Y	-0-					25

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

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	1			-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 #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

12	434	N	405	-0-	-29	-0-	32	1	373	2	Y	-0-					34
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	27	1	331	2	Y	-0-					34
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	29	1	301	2	Y	-0-					34
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	Y	34	43	1			25
							37	9									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	342	2	Y	-0-					25
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	41	1	531	2	Y	-0-					25

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

12	434	N	397	-0-	-37	-0-	31	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	381	-0-	-146	-0-	29	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	61	1	631	2	Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	480	2	Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	36	1	385	2	Y	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	53	1	693	2	Y	-0-					-0-

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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					66
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					66
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					66
03	558	N	336	-0-	-222	-0-	336	2			N	-0-					66
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	393	2	145	9	N	132					198
05	465	N	137	-0-	-328	-0-	137	2			N	-0-					198

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	28	1	559	2	Y	-0-					10
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	27	1	536	2	Y	10					20
							11	9									
02	504	N	395	-0-	-109	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					20
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	25	1	480	2	Y	-0-					20
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					20
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	20	1	393	2	Y	9					29
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	965	-0-	-368	-0-	76	1	889	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	953	-0-	-256	-0-	72	1	881	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	867	-0-	-197	-0-	76	1	791	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	78	1	866	2	Y	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	82	1	885	2	Y	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	70	1	916	2	Y	32	12	1			20
							35	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	10	1	205	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	11	1	225	2	Y	10					12
							11	9									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	Y	-0-	9	1			3
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	13	9	1			7
							14	9									
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					7
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	20	12	1			15
							22	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					28
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					28
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					28
03	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	2			Y	-0-					28
04	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	2			Y	-0-					28
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					28

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	217	N	125	-0-	-92	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					60
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	2	Y	-0-					60
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	26	1	267	2	Y	-0-					60
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	2	Y	-0-					60
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	25	1	270	2	Y	-0-					60
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	19	1	248	2	Y	-0-					60

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	226	-0-	-146	-0-	17	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	29	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	Y	32	12	1			20
							35	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

12	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					34
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					34
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					34
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	34	43	1			25
							37	9									
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					25
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					25

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-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	370	-0-	-64	-0-	28	1	342	2	Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	2	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

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

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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	32	1	373	2	Y	-0-					13
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	2	Y	-0-					13
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	29	1	298	2	Y	-0-					13
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	2	Y	-0-					13
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	329	2	Y	15					28
							17	9									
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	Y	-0-					28

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	12	1	137	2	N	-0-					177
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	51	186	1			42
							56	9									
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	8	1	84	2	N	-0-					42
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	106	1	1175	2	N	1	1	8			42
							1	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	63	1	682	2	N	-0-					42
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	432	2	N	-0-					42

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	722	-0-	-177	-0-	34	1	674	2	Y	13					60
							14	9									
01	806	N	678	-0-	-128	-0-	32	1	638	2	Y	7					67
							8	9									
02	672	N	528	-0-	-144	-0-	22	1	493	2	Y	12	60	1			19
							13	9									
03	713	N	651	-0-	-62	-0-	32	1	612	2	Y	6					25
							7	9									
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	30	1	563	2	Y	5					30
							6	9									
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	33	1	655	2	Y	13					43
							14	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	19	1	229	2	Y	-0-					10
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	19	1	231	2	Y	-0-					10
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					10
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	20	1	223	2	Y	-0-					10
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	Y	12					22
							13	9									
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	16	1	207	2	Y	-0-					22

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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	56	1	653	2	Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	65	1	790	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	447	-0-	-197	-0-	39	1	408	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	338	-0-	-375	-0-	28	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	249	-0-	-441	-0-	21	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	335	-0-	-161	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	53	1	1056	2	Y	15					76
							17	9									
01	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	52	1	1025	2	Y	14					90
							15	9									
02	1008	N	967	-0-	-41	-0-	41	1	913	2	Y	12	81	1			21
							13	9									
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	53	1	1009	2	Y	21					42
							23	9									
04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	52	1	967	2	Y	11					53
							12	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	61	1	1202	2	Y	20					73
							22	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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-

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					4
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					4
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

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	1			-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
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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	Y	-0-					7
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	Y	68					75
							75	9									
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	297	2	Y	20					95
							22	9									
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	2	Y	-0-	71	1			24
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	274	2	Y	1					25
							1	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	Y	-0-					25

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	70	-0-	-116	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	3					3
							3	9									
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	1					4
							1	9									

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	216	1	2533	2	Y	-0-					55
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	159	1	1942	2	Y	-0-					55
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	131	1	1366	2	Y	-0-					55
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	124	1	1374	2	Y	-0-					55
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	111	1	1200	2	Y	-0-					55
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	95	1	1248	2	Y	-0-					55

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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	Y	21					54
							23	9									
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	521	2	Y	11					65
							12	9									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	Y	22					87
							24	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	Y	33	46	1			74
							36	9									
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	Y	24					98
							26	9									
05	403	N	204	-0-	-199	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					98

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

12	310	N	219	-0-	-91	-0-	17	1	202	2	Y	-0-					56
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	480	2	Y	-0-					56
02	392	N	281	-0-	-111	-0-	25	1	256	2	Y	-0-					56
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	36	1	398	2	Y	-0-					56
04	480	N	369	-0-	-111	-0-	31	1	338	2	Y	-0-					56
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	20	1	256	2	Y	-0-					56

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-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					11
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					11
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					11
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					11
04	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-					11
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					11

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	109	-0-	-139	-0-	5	1	103	2	Y	1					1
							1	9									
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	8	1	151	2	Y	18					19
							20	9									
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	6	1	139	2	Y	4	17	1			6
							4	9									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	11					17
							12	9									
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	Y	11					28
							12	9									
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	Y	5					33
							6	9									

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	995	-0-	-28	-0-	48	1	947	2	Y	-0-					8
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	49	1	979	2	Y	-0-					8
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	41	1	932	2	Y	-0-					8
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	55	1	1043	2	Y	-0-					8
04	930	N	790	-0-	-140	-0-	40	1	750	2	Y	-0-					8
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	53	1	1052	2	Y	2					10
							2	9									

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	4					13
							4	9									
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	10	1	198	2	Y	11					24
							12	9									
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	7	1	166	2	Y	5	21	1			8
							6	9									
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	4					12
							4	9									
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	2					14
							2	9									
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					14

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					31
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					31
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					31
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					31
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					31
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					31

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-					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

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	775	N	694	-0-	-81	-0-	61 47	1 9	586	2	Y	43	98	1			54
01	775	N	676	-0-	-99	-0-	52 15	1 9	609	2	Y	14					68
02	672	N	527	-0-	-145	-0-	44 3	1 9	480	2	Y	3					71
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	72 43	1 9	734	2	Y	39					110
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	80 7	1 9	837	2	Y	6	99	1			17
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	81 9	1 9	878	2	Y	8					25

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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					7
01	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					7
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	5	1			2
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					2

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-

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	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-					258
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1216	2	43	9	N	39	185	1			112
02	588	N	429	-0-	-159	-0-	429	2			N	-0-					112
03	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	2			N	-0-					112
04	630	N	509	-0-	-121	-0-	509	2			N	-0-					112
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					112

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					25
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	49					74
							54	9									
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					74
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	Y	-0-	39	1			35
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	50					85
							55	9									
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	17					102
							19	9									

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

12	248	N	232	-0-	-16	-0-	22	1	208	2	Y	2	16	1			4
							2	9									
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					4
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	19	1	203	2	Y	-0-					4
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	Y	10					14
							11	9									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	Y	9	12	1			11
							10	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	231	2	Y	2					13
							2	9									

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

12	279	N	250	-0-	-29	-0-	24	1	226	2	Y	-0-	17	1			2
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					2
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	19	1	207	2	Y	-0-					2
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	222	2	Y	10					12
							11	9									
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	236	2	Y	3	11	1			4
							3	9									
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	19	1	211	2	Y	-0-					4

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					118
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					118
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					118
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					118
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					118
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	T. A.		-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

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	829	N	829	-0-	-0-	-0-	78	1	749	2	Y	2	55	1			8
							2	9									
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	65	1	756	2	Y	5					13
							6	9									
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	59	1	640	2	Y	-0-					13
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	62	1	635	2	Y	33					46
							36	9									
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	55	1	577	2	Y	29	41	1			34
							32	9									
05	651	N	560	-0-	-91	-0-	45	1	483	2	Y	29					63
							32	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	44	2	Y	5					5
							6	9									
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					1

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					98
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					98
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					98
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					98
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					98
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					98

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-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					112
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					112
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					112
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					112
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					112
05	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	2			Y	-0-					112

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	6032	-0-	-385	-0-	289	1	5703	2	Y	36					122
							40	9									
01	6417	X	4805	-0-	-1612	-0-	229	1	4539	2	Y	34	71	1			85
							37	9									
02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	200	1	4485	2	Y	98	89	1			94
							108	9									
03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	272	1	5154	2	Y	66					160
							73	9									
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	237	1	4416	2	Y	76	92	1			144
							84	9									
05	4774	X	2788	-0-	-1986	-0-	134	1	2640	2	Y	13	110	1			47
							14	9									

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					10
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					10
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					10
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					10
04	810	N	170	-0-	-640	-0-	170	2			N	-0-					10
05	837	N	28	-0-	-809	-0-	28	2			N	-0-					10

CRATON OPERATING LLC 186717
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					211
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					211
02	504	X	394	-0-	-110	-0-	394	2			Y	-0-					211
03	1891	X	493	-0-	-1398	-0-	493	2			Y	-0-					211
*04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-	170	1			41
05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					41

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048

12	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6780	2	31	9	N	28	28	8			139
01	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8181	2	34	9	N	31	31	8			139
02	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7192	2	51	9	N	46	46	8			139
03	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7269	2	39	9	N	35	35	8			139
04	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6190	2	188	9	N	171	164	1			146
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					146

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

12	3410	X	1899	-0-	-1511	-0-	1899	2			Y	-0-					50
01	4092	X	2265	-0-	-1827	-0-	2265	2			Y	-0-					50
02	3696	X	372	-0-	-3324	-0-	372	2			Y	-0-					50
03	4092	X	1766	-0-	-2326	-0-	1766	2			Y	-0-					50
04	3480	X	1774	-0-	-1706	-0-	1774	2			Y	-0-					50
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					50

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					286
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					286
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					286
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					20
01	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-					20
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					20
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					20
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	132					152

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					3
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					3
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	82	2	4	9	N	4					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					7
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					10
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	48	2	11	9	N	10					20
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	60	2	58	9	N	53					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					32
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					32
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			Y	-0-					32
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					32
04	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			Y	-0-					32
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	931	X	931	-0-	-0-	-0-	72	1	851	2	N	7					62
							8	9									
01	1085	X	365	-0-	-720	-0-	362	2	3	9	N	3					65
02	2100	X	251	-0-	-1849	-0-	240	2	11	9	N	10					75
03	2325	X	299	-0-	-2026	-0-	297	2	2	9	N	2					77
04	2250	X	172	-0-	-2078	-0-	171	2	1	9	N	1					78
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					78

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					6
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					6
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					6
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					6
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					6
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					6

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	181	2	Y	2	31	1			2
							2	9									
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					2
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			Y	-0-					2
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					2
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	107	2	2	9	Y	2					4

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					52
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					52
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					52
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					52
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					52

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	92	1	1082	2	Y	12					88
							13	9									
*01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1341	2	6	9	Y	5	81	1			12
*02	1148	N	975	-0-	-173	-0-	975	2			Y	-0-					12
*03	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			Y	-0-					12
*04	1290	N	1138	-0-	-152	-0-	1138	2			Y	-0-					12
*05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					12

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	52	1	621	2	N	3					105
							3	9									
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	771	2	2	9	N	2	89	1			18
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					18
03	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	2			N	-0-					18
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					18
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					18

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

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-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	2542	X	2540	-0-	-2	-0-	2526	2	14	9	N	13					287
01	2883	X	2294	-0-	-589	-0-	2282	2	12	9	N	11					298
02	2604	X	1388	-0-	-1216	-0-	1380	2	8	9	N	7					305
03	3038	X	1255	-0-	-1783	-0-	1248	2	7	9	N	6					311
04	2940	X	1245	-0-	-1695	-0-	1238	2	7	9	N	6	119	1			198
05	2542	X	953	-0-	-1589	-0-	947	2	6	9	N	5					203

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					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	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

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	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

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	1209	X	29	-0-	-1180	-0-	29	2			N	-0-					232
01	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					232
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
03	155	X	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					232
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					232
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232

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	14B2 EXT		3	-0-	3	68	3	2			N	-0-					75
01	14B2 EXT		56	-0-	56	124	56	2			N	-0-					75
02	179	X	55	-0-	-124	-0-	55	2			N	-0-					75
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1					76
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

12	11749	X	5143	-0-	-6606	-0-	5114	2	29	9	N	26					865
01	7843	X	6224	-0-	-1619	-0-	6190	2	34	9	N	31					896
02	5964	X	5737	-0-	-227	-0-	5705	2	32	9	N	29	95	1			830
03	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8398	2	46	9	N	42					872
04	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10366	2	57	9	N	52					924
05	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10007	2	55	9	N	50					974

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

12	1705	X	936	-0-	-769	-0-	930	2	6	9	N	5					169
01	1302	X	1297	-0-	-5	-0-	1290	2	7	9	N	6					175
02	1008	X	947	-0-	-61	-0-	941	2	6	9	N	5					180
03	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1189	2	7	9	N	6					186
04	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1109	2	7	9	N	6					192
05	1302	X	1007	-0-	-295	-0-	1001	2	6	9	N	5					197

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	741	2	4	9	N	4					257
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3	9	N	3					260
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	560	2	3	9	N	3					263
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3					266
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	N	2					268
05	620	N	351	-0-	-269	-0-	349	2	2	9	N	2					270

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	524	-0-	-1150	-0-	521	2	3	9	N	3					148
01	877	X	877	-0-	-0-	-0-	873	2	4	9	N	4					152
02	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1077	2	6	9	N	5					157
03	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1757	2	10	9	N	9					166
04	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1789	2	10	9	N	9					175
05	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1275	2	7	9	N	6					181

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

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

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	N	3					86
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	897	2	4	9	N	4					90
02	832	X	832	-0-	-0-	-0-	828	2	4	9	N	4					94
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	690	X	69	-0-	-621	-0-	69	2			N	-0-					94
05	930	X	68	-0-	-862	-0-	68	2			N	-0-					94

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

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-

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

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

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	N	2					175
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	864	2	4	9	N	4					179
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	N	3					182
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1007	2	6	9	N	5					187
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	925	2	6	9	N	5					192
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	2	4	9	N	4					196

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10310 - 11759

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

12	1922	X	973	-0-	-949	-0-	967	2	6	9	N	5					286
01	1488	X	1018	-0-	-470	-0-	1012	2	6	9	N	5					291
02	1148	X	969	-0-	-179	-0-	963	2	6	9	N	5					296
03	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1182	2	7	9	N	6					302
04	990	X	939	-0-	-51	-0-	933	2	6	9	N	5					307
05	1085	X	871	-0-	-214	-0-	867	2	4	9	N	4					311

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

12	325	X	153	-0-	-172	-0-	152	2	1	9	N	1					60
01	135	X	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1					61
02	261	X	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1					62
03	147	X	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	N	1					63
04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					64
05	279	X	147	-0-	-132	-0-	146	2	1	9	N	1					65

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

12		14B2 EXT	1229	-0-	1229	1229	1222	2	7	9	Y	6					112
01		14B2 EXT	1415	-0-	1415	2644	1407	2	8	9	Y	7					119
02		14B2 EXT	1342	-0-	1342	3986	1334	2	8	9	Y	7					126
03		14B2 EXT	1611	-0-	1611	5597	1602	2	9	9	Y	8	131	1			3
04		14B2 EXT	1326	-0-	1326	6923	1318	2	8	9	Y	7					10
05		14B2 EXT	635	-0-	635	7558	632	2	3	9	Y	3					13

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

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

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	444	2	2	9	Y	2					208
02	306	X	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	Y	2					210
03	367	X	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	Y	2					212
04	425	X	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2					214
05	434	X	305	-0-	-129	-0-	303	2	2	9	Y	2					216

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/20/2014

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	652	2	3	9	N	3					273
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	641	2	3	9	N	3					276
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	N	2					278
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	N	2					280
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	N	2					282
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	544	2	3	9	N	3					285

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

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

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

12	1240	X	556	-0-	-684	-0-	553	2	3	9	N	3					432
01	1240	X	1016	-0-	-224	-0-	1010	2	6	9	N	5					437
02	1064	X	747	-0-	-317	-0-	743	2	4	9	N	4					441
03	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	996	2	6	9	N	5					446
04	930	X	440	-0-	-490	-0-	438	2	2	9	N	2					448
05	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1579	2	9	9	N	8					456

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

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

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

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

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					138
01	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1183	2	7	9	Y	6	22	1			122
02	621	X	621	-0-	-0-	-0-	618	2	3	9	Y	3					125
03	737	X	737	-0-	-0-	-0-	733	2	4	9	Y	4					129
04	810	X	552	-0-	-258	-0-	549	2	3	9	Y	3					132
05	1178	X	445	-0-	-733	-0-	443	2	2	9	Y	2					134

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

12		14B2 EXT	566	-0-	566	3294	563	2	3	9	N	3					222
01		14B2 EXT	668	-0-	668	3962	665	2	3	9	N	3					225
02	4480	X	518	-0-	-3962	-0-	515	2	3	9	N	3					228
03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	N	5					233
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	2	3	9	N	3					236
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	549	2	3	9	N	3					239

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

12	2511	X	1846	-0-	-665	-0-	1836	2	10	9	Y	9					270
01	2511	X	1275	-0-	-1236	-0-	1268	2	7	9	Y	6					276
02	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1262	2	7	9	Y	6					282
03	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1766	2	10	9	Y	9					291
04	1800	X	1594	-0-	-206	-0-	1585	2	9	9	Y	8					299
05	1860	X	737	-0-	-1123	-0-	733	2	4	9	Y	4					303

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

12		14B2 EXT	999	-0-	999	5973	993	2	6	9	N	5					92
01		14B2 EXT	1119	-0-	1119	7092	1112	2	7	9	N	6					98
02		14B2 EXT	811	-0-	811	7903	807	2	4	9	N	4					102
03		14B2 EXT	536	-0-	536	8439	533	2	3	9	N	3					105
04	8859	X	420	-0-	-8439	-0-	418	2	2	9	N	2					107
05	1116	X	13	-0-	-1103	-0-	13	2			N	-0-					107

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

12	329	X	329	-0-	-0-	-0-	327	2	2	9	N	2					225
01	245	X	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1					226
02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	N	1					227
03	168	X	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	N	1					228
04	274	X	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1					229
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5731	2	32	9	Y	29					511
01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5033	2	28	9	Y	25	59	1			477
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3855	2	21	9	Y	19					496
03	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	4414	2	24	9	Y	22					518
04	5580	X	4409	-0-	-1171	-0-	4385	2	24	9	Y	22	7	1			533
05	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6333	2	35	9	Y	32					565

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					14
02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	345	2	2	9	Y	2					16
03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1					17
04	183	X	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1					18
05	372	X	109	-0-	-263	-0-	108	2	1	9	Y	1					19

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	558	X	243	-0-	-315	-0-	242	2	1	9	N	1					129
02	308	X	271	-0-	-37	-0-	270	2	1	9	N	1					130
03	279	X	278	-0-	-1	-0-	277	2	1	9	N	1					131
04	210	X	112	-0-	-98	-0-	111	2	1	9	N	1					132
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					132

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4401	X	813	-0-	-3588	-0-	809	2	4	9	N	4					147
01	567	X	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3	9	N	3					150
02	628	X	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	N	3					153
03	589	X	405	-0-	-184	-0-	403	2	2	9	N	2					155
04	780	X	607	-0-	-173	-0-	604	2	3	9	N	3					158
05	806	X	724	-0-	-82	-0-	720	2	4	9	N	4					162

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	667	-0-	-728	-0-	664	2	3	9	Y	3					195
01	1395	X	645	-0-	-750	-0-	642	2	3	9	Y	3	7	1			191
02	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1142	2	7	9	Y	6					197
03	629	X	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3	9	Y	3					200
04	994	X	994	-0-	-0-	-0-	988	2	6	9	Y	5	7	1			198
05	1271	X	4	-0-	-1267	-0-	4	2			Y	-0-					198

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1666	2	9	9	N	8					223
01	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1394	2	8	9	N	7					230
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1784	2	10	9	N	9					239
03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	918	2	6	9	N	5					244
04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1995	2	11	9	N	10					254
05	1984	X	1437	-0-	-547	-0-	1429	2	8	9	N	7					261

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					119
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					119
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

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	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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1006	-0-	-1257	-0-	1003	2	3	9	N	3					145
01	2139	X	979	-0-	-1160	-0-	976	2	3	9	N	3					148
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	977	2	3	9	N	3					151
03	2263	X	935	-0-	-1328	-0-	932	2	3	9	N	3					154
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	897	2	3	9	N	3					157
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	3					160

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

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-	7	1			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					115
01	961	X	388	-0-	-573	-0-	386	2	2	9	Y	2	5	1			112
02	723	X	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	Y	4					116
03	383	X	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	Y	2					118
04	663	X	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	Y	3	7	1			114
05	806	X	1	-0-	-805	-0-	1	2			Y	-0-					114

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					16
01	14B2	EXT	133	-0-	133	236	132	2	1	9	N	1					17
02	14B2	EXT	117	-0-	117	353	116	2	1	9	N	1					18
03	14B2	EXT	90	-0-	90	443	90	2			N	-0-					18
04	494	X	51	-0-	-443	-0-	51	2			N	-0-					18
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					18

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3502					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3502					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3502					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3502					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	381	-0-	381	3883	379	2	2	9	Y	2					17
05	14B2	EXT	368	-0-	368	4251	366	2	2	9	Y	2					19

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	305	X	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	N	2			278
01	992	X	832	-0-	-160	-0-	828	2	4	9	N	4			282
02	868	X	847	-0-	-21	-0-	843	2	4	9	N	4			286
03	775	X	733	-0-	-42	-0-	729	2	4	9	N	4			290
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	894	2	4	9	N	4			294
05	930	X	543	-0-	-387	-0-	540	2	3	9	N	3			297

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

12	14B2	EXT	498	-0-	498	6145	496	2	2	9	N	2			91
01	14B2	EXT	1002	-0-	1002	7147	996	2	6	9	N	5			96
02	14B2	EXT	1125	-0-	1125	8272	1118	2	7	9	N	6			102
03	14B2	EXT	952	-0-	952	9224	946	2	6	9	N	5			107
04	14B2	EXT	374	-0-	374	9598	372	2	2	9	N	2			109
05	14B2	EXT	25	-0-	25	9623	25	2			N	-0-			109

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

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	2404	-0-	2404	2404	2391	2	13	9	Y	12			43
05	14B2	EXT	52	-0-	52	2456	52	2			Y	-0-			43

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

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	1	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	837	X	837	-0-	-0-	-0-	833	2	4	9	Y	4			240
01	1519	X	847	-0-	-672	-0-	843	2	4	9	Y	4	10	1	234
02	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1567	2	9	9	Y	8			242
03	1457	X	736	-0-	-721	-0-	732	2	4	9	Y	4			246
04	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1071	2	6	9	Y	5	7	1	244
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			244

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			698
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			698
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			698
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			698
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	691
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			691

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434	X	26	-0-	-408	-0-	26	2			Y	-0-			82
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	925	2	6	9	Y	5	17	1	70
02	614	X	614	-0-	-0-	-0-	611	2	3	9	Y	3			73
03	548	X	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	Y	3			76
04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	Y	3			79
05	930	X	353	-0-	-577	-0-	351	2	2	9	Y	2			81

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1					74
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	2	1			72
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	670	2	3	9	N	3					75
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1					76
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	760	2	4	9	N	4					80
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	2	4	9	N	4					84

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	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

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	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

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	2821	X	1147	-0-	-1674	-0-	1140	2	7	9	N	6					312
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3425	2	19	9	N	17					329
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2744	2	15	9	N	14					343
03	2821	X	1689	-0-	-1132	-0-	1680	2	9	9	N	8					351
04	2730	X	1296	-0-	-1434	-0-	1289	2	7	9	N	6					357
05	2821	X	1866	-0-	-955	-0-	1856	2	10	9	N	9					366

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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3					68
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	N	3					71
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	833	2	4	9	N	4					75
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1160	2	7	9	N	6					81
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	2	3	9	N	3					84
05	930	N	769	-0-	-161	-0-	765	2	4	9	N	4					88

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					346
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	2	3	9	N	3					349
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6	9	N	5					354
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	529	2	3	9	N	3					357
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	686	2	3	9	N	3					360
05	1147	N	622	-0-	-525	-0-	619	2	3	9	N	3					363

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

12	1178	X	587	-0-	-591	-0-	584	2	3	9	Y	3					438
01	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1410	2	8	9	Y	7	26	1			419
02	383	X	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	Y	2					421
03	854	X	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4	9	Y	4					425
04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	Y	4					429
05	1426	X	853	-0-	-573	-0-	849	2	4	9	Y	4					433

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

12	1147	X	161	-0-	-986	-0-	160	2	1	9	Y	1					175
01	527	X	515	-0-	-12	-0-	512	2	3	9	Y	3	9	1			169
02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1					170
03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	Y	2					172
04	300	X	153	-0-	-147	-0-	152	2	1	9	Y	1					173
05	527	X	315	-0-	-212	-0-	313	2	2	9	Y	2					175

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	N	2					306
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	809	2	4	9	N	4					310
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	N	2					312
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	800	2	4	9	N	4					316
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1221	2	7	9	N	6					322
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1067	2	6	9	N	5					327

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

12	343	X	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2					325
01	348	X	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	N	2	6	1			321
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
03	318	X	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	N	2					323
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
05	371	X	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	N	2					325

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3124	-0-	3124	3124	3106	2	18	9	Y	16					42

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	995					N	-0-					81
01		14B2 EXT	155	-0-	155	1150	154	2	1	9	N	1					82
02		14B2 EXT	254	-0-	254	1404	253	2	1	9	N	1					83
03		14B2 EXT	393	-0-	393	1797	391	2	2	9	N	2					85
04		14B2 EXT	145	-0-	145	1942	144	2	1	9	N	1					86
05		14B2 EXT	298	-0-	298	2240	297	2	1	9	N	1					87

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1178	2	7	9	N	6					611
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1198	2	7	9	N	6					617
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1385	2	8	9	N	7					624
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1642	2	9	9	N	8					632
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	N	7					639
05	1550	N	1226	-0-	-324	-0-	1219	2	7	9	N	6					645

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

12		14B2 EXT	1279	-0-	1279	8958	1272	2	7	9	N	6					394
01		14B2 EXT	2007	-0-	2007	10965	1996	2	11	9	N	10					404
02		14B2 EXT	1713	-0-	1713	12678	1703	2	10	9	N	9					413
03		14B2 EXT	1678	-0-	1678	14356	1669	2	9	9	N	8					421
04		14B2 EXT	2058	-0-	2058	16414	2047	2	11	9	N	10					431
05		14B2 EXT	1402	-0-	1402	17816	1394	2	8	9	N	7					438

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

12	4836	X	1793	-0-	-3043	-0-	1783	2	10	9	N	9					576
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2304	2	13	9	N	12					588
02	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1538	2	9	9	N	8					596
03	2728	X	1674	-0-	-1054	-0-	1665	2	9	9	N	8					604
04	2640	X	383	-0-	-2257	-0-	381	2	2	9	N	2					606
05	2325	X	2176	-0-	-149	-0-	2164	2	12	9	N	11					617

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

12	434	X	307	-0-	-127	-0-	305	2	2	9	Y	2					17
01	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	998	2	6	9	Y	5					22
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	974	2	6	9	Y	5					27
03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2					29
04	690	X	506	-0-	-184	-0-	503	2	3	9	Y	3					32
05	1085	X	554	-0-	-531	-0-	551	2	3	9	Y	3					35

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1					192
02	192	X	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	N	1					193
03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	N	1					194
04	187	X	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1					195
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1					196

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-					209

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

12	3162	X	1363	-0-	-1799	-0-	1355	2	8	9	N	7					594
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3160	2	18	9	N	16					610
02	2548	X	2248	-0-	-300	-0-	2236	2	12	9	N	11					621
03	2635	X	2265	-0-	-370	-0-	2253	2	12	9	N	11					632
04	2550	X	2064	-0-	-486	-0-	2053	2	11	9	N	10					642
05	3193	X	2118	-0-	-1075	-0-	2106	2	12	9	N	11					653

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

12	0	W	1548	-0-	1548	63739	1539	2	9	9	Y	8					709
01	66810	X	3071	-0-	-63739	-0-	3054	2	17	9	Y	15					724
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2672	2	14	9	Y	13					737
03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2849	2	15	9	Y	14					751
04	2430	X	1605	-0-	-825	-0-	1596	2	9	9	Y	8					759
05	3069	X	2326	-0-	-743	-0-	2313	2	13	9	Y	12					771

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

12	4061	X	1845	-0-	-2216	-0-	1835	2	10	9	N	9					665
01	4061	X	2840	-0-	-1221	-0-	2825	2	15	9	N	14					679
02	2576	X	2545	-0-	-31	-0-	2531	2	14	9	N	13					692
03	2759	X	2297	-0-	-462	-0-	2285	2	12	9	N	11					703
04	2490	X	1972	-0-	-518	-0-	1961	2	11	9	N	10					713
05	2852	X	1994	-0-	-858	-0-	1983	2	11	9	N	10					723

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	N	4					209
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1143	2	7	9	N	6					215
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	959	2	6	9	N	5					220
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	809	2	4	9	N	4					224
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	965	2	6	9	N	5					229
05	1054	N	14	-0-	-1040	-0-	14	2			N	-0-					229

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2747	2	15	9	N	14					660
01	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2416	2	13	9	N	12					672
02	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2401	2	13	9	N	12					684
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2370	2	13	9	N	12	155	1			541
04	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1724	2	10	9	N	9					550
05	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1912	2	11	9	N	10					560

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	N	1					168
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
03	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2400	2	13	9	Y	12					117
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2480	2	13	9	Y	12					129
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1674	2	9	9	Y	8					137

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	946	-0-	-2030	-0-	940	2	6	9	Y	5					280
01	744	X	457	-0-	-287	-0-	455	2	2	9	Y	2					282
02	425	X	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2					284
03	650	X	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	Y	3					287
04	1260	X	390	-0-	-870	-0-	388	2	2	9	Y	2					289
05	961	X	274	-0-	-687	-0-	273	2	1	9	Y	1					290

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
*05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

12	1116	N	989	-0-	-127	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	967	-0-	-118	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	651	-0-	-525	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	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	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

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-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					10
01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					10
02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					10
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					10
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					10
*05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B	DENY	-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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
03	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	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	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	3			N	-0-					-0-
01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
02	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	3			N	-0-					-0-
03	558	X	10	-0-	-548	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	3			N	-0-					-0-
05	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	3			N	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	615	1	2738	3	Y	-0-					65
01	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	512	1	2130	3	Y	-0-					65
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	530	1	2227	3	Y	-0-					65
03	2666	X	3	-0-	-2663	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					65
04	2580	X	1960	-0-	-620	-0-	380	1	1580	3	Y	-0-					65
*05	2666	X	2509	-0-	-157	-0-	485	1	2024	3	Y	-0-					65

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	318	1	1416	3	N	-0-					22
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	314	1	1306	3	N	-0-					22
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	297	1	1252	3	N	-0-					22
03	1023	N	2	-0-	-1021	-0-	1	1	1	3	N	-0-					22
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	214	1	894	3	N	-0-					22
*05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	374	1	1558	3	N	-0-					22

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					23
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					23
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					23
03	1054	N	3	-0-	-1051	-0-	3	3			N	-0-					23
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					23
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	290	1	1288	3	Y	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	241	1	1002	3	Y	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	249	1	1048	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1	-0-	-1270	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	923	-0-	-277	-0-	179	1	744	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	229	1	952	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	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	405	1	1806	3	Y	-0-					55
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	399	1	1655	3	Y	-0-					55
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	317	1	1333	3	Y	-0-					55
03	2015	N	3	-0-	-2012	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					55
04	1950	N	1776	-0-	-174	-0-	344	1	1432	3	Y	-0-					55
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	570	1	2378	3	Y	-0-					55

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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-

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	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	220	1	2063	2	Y	-0-					1
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	235	1	2227	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	183	1	1712	2	Y	-0-					-0-
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	238	1	2067	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	236	1	1999	2	Y	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	231	1	1933	2	Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	170	1	1587	2	N	-0-					20
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	171	1	1626	2	N	-0-					20
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	198	1	1854	2	N	23					43
							25	9									
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	163	1	1417	2	N	-0-					43
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	141	1	1195	2	N	4					47
							4	9									
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	140	1	1177	2	N	3					50
							3	9									

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 #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	243	1	2277	2	Y	5					152
							6	9									
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	233	1	2211	2	Y	11	163	1			-0-
							12	9									
02	2100	N	2081	-0-	-19	-0-	198	1	1853	2	Y	27					27
							30	9									
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	249	1	2161	2	Y	178	167	1			38
							196	9									
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	252	1	2133	2	Y	34					72
							37	9									
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	268	1	2242	2	Y	23					95
							25	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	2	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	15	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	79	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

12	1736	X	333	-0-	-1403	-0-	245	1	88	9	Y	80	100	1			16
01	1736	X	220	-0-	-1516	-0-	122	1	98	9	Y	89	39	1			66
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	533	1	3246	2	Y	26	62	1			30
							29	9									
03	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	987	1	5629	2	Y	324	211	1			143
							356	9									
04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	878	1	3786	2	Y	213	243	1			113
							234	9									
05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	907	1	4523	2	Y	230	205	1			138
							253	9									

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	108	1	1500	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1198	-0-	-414	-0-	98	1	1100	2	Y	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	104	1	1413	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	100	1	1378	2	Y	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	95	1	1849	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	94	1	1714	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1511	-0-	-783	-0-	102	1	1409	2	Y	-0-					-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	153	1	1719	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1162	-0-	-182	-0-	80	1	1082	2	Y	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	129	1	1770	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	78	1	1529	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	73	1	1332	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2025

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 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-

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-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-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

12	2077	X	1699	-0-	-378	-0-	112	1	1551	2	Y	33	31	1			9
							36	9									
01	1798	X	1380	-0-	-418	-0-	109	1	1229	2	Y	38	45	1			2
							42	9									
02	1624	X	1323	-0-	-301	-0-	89	1	1198	2	Y	33	21	1			14
							36	9									
03	1798	X	1494	-0-	-304	-0-	99	1	1364	2	Y	28	37	1			5
							31	9									
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	82	1	1606	2	Y	33	29	1			9
							36	9									
05	1705	X	1655	-0-	-50	-0-	84	1	1531	2	Y	36	38	1			7
							40	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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	196	2	15	9	Y	14	172	1			19
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			Y	-0-					19
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	2			Y	-0-					19
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			Y	-0-					19
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					19
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

12	1798	N	1542	-0-	-256	-0-	104	1	1438	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1386	-0-	-443	-0-	113	1	1273	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1395	-0-	-229	-0-	96	1	1299	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	97	1	1329	2	Y	-0-					-0-
04	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	68	1	1325	2	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1719	-0-	-110	-0-	89	1	1630	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1209	N	853	-0-	-356	-0-	57	1	796	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	900	-0-	-92	-0-	74	1	826	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	921	-0-	-59	-0-	63	1	858	2	Y	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	86	1	1179	2	Y	-0-					-0-
04	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	60	1	1178	2	Y	-0-					-0-
05	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	71	1	1303	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	49	1	780	2	Y	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	77	1	1199	2	Y	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	55	1	849	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	800	-0-	-37	-0-	46	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	50	1	856	2	Y	-0-					-0-
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	151	1	2204	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3791 - 3797

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					102
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	N	2					104
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	238	2	2	9	N	2					106
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					106
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					106
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					106

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	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					130
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					130
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-					130
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					130
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	81	2	172	9	N	156	172	1			114
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					114

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		195	-0-	195	195	195	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		56	-0-	56	251	56	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		331	-0-	331	582	331	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		191	-0-	191	773	191	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	773					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	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			Y	-0-					25
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					25
02	560	X	450	-0-	-110	-0-	450	3			Y	-0-					25
03	620	X	408	-0-	-212	-0-	408	3			Y	-0-					25
04	570	X	226	-0-	-344	-0-	226	3			Y	-0-					25
05	589	X	249	-0-	-340	-0-	249	3			Y	-0-					25

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

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	93	N	-0-	-0-	-93	-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

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

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

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

12	3224	X	1877	-0-	-1347	-0-	1877	3			N	-0-					95
01	3224	X	1843	-0-	-1381	-0-	1843	3			N	-0-					95
02	2912	X	1524	-0-	-1388	-0-	1524	3			N	-0-					95
03	2759	X	1749	-0-	-1010	-0-	1749	3			N	-0-					95
04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1862	3	72	9	N	65					160
05	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1952	3	31	9	N	28	168	1			20

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

12	3627	X	3198	-0-	-429	-0-	3185	3	13	9	Y	12					41
01	3627	X	3231	-0-	-396	-0-	3217	3	14	9	Y	13	27	1			27
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3511	3	11	9	Y	10	26	1			11
03	3441	X	3293	-0-	-148	-0-	3286	3	7	9	Y	6					17
04	3330	X	3322	-0-	-8	-0-	3314	3	8	9	Y	7					24
05	3906	X	3179	-0-	-727	-0-	3178	3	1	9	Y	1					25

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DOUBLE L CONTRACTORS, LLC 100762
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	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 DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					170
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	510	487	8			193
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	352	342	8			203
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	363	325	8			38
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	169	8			19
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100					119

CR2 ENERGY LLC 101608
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-					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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

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-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					77
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					77
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9468 - 9552

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, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	N	42					190
							46	9									
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	13	1	143	3	N	-0-					190
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	140	3	N	22					212
							24	9									
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	38	1	184	3	N	-0-					212
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	44	1	211	3	N	18					230
							20	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	38	1	179	3	N	-0-					230
	DAVIS, VERA M. GAS UNIT				WELL #: 2 T		RRCID -> 189273		COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 9930			PERF. 8732 - 9668		
12	1240	N	546	-0-	-694	-0-	73	1	324	3	N	135					273
							149	9									
01	1116	N	449	-0-	-667	-0-	78	1	348	3	N	21	155	1			139
							23	9									
02	1176	N	573	-0-	-603	-0-	80	1	308	3	N	168	169	1			138
							185	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	118	1	463	3	N	154					292
							169	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	124	1	503	3	N	18	163	1			147
							20	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	123	1	566	3	N	126	183	1			90
							139	9									
	TWIN CREEK				WELL #: 1		RRCID -> 191765		COMPL. DATE 11/11/2002			TOTAL DEPTH 9900			PERF. 8663 - 9670		
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	76	1	339	3	N	-0-					10
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	74	1	332	3	N	-0-					10
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	76	1	295	3	N	-0-					10
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	100	1	390	3	N	-0-					10
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	82	1	329	3	N	3					13
							3	9									
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	81	1	376	3	N	-0-					13
	WEST BAY				WELL #: 1		RRCID -> 197835		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 9990			PERF. 9132 - 9611		
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	76	1	346	3	Y	-0-					29
*07	465	N	439	-0-	-26	-0-	80	1	359	3	Y	-0-					29
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	71	1	322	3	Y	-0-					29
*09	420	N	288	-0-	-132	-0-	45	1	243	3	Y	-0-					29
*10	434	N	427	-0-	-7	-0-	77	1	350	3	Y	-0-					29
*11	390	N	305	-0-	-85	-0-	57	1	248	3	Y	-0-					29
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	92	1	413	3	Y	-0-					29
*01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	83	1	370	3	Y	-0-					29
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	88	1	341	3	Y	-0-					29
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	115	1	451	3	Y	-0-					29
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	95	1	382	3	Y	-0-					29
*05	465	N	314	-0-	-151	-0-	56	1	258	3	Y	-0-					29
	BURK				WELL #: 2		RRCID -> 199842		COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 9900			PERF. 8742 - 9680		
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	423	1	1888	3	N	-0-					80
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	387	1	1721	3	N	-0-					80
02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	551	1	2139	3	N	-0-	45	1			35
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	512	1	2007	3	N	-0-					35
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	497	1	2007	3	N	-0-					35
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	475	1	2190	3	N	-0-					35

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	49	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-

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
*06	450	N	302	-0-	-148	-0-	54	1	248	3	Y	-0-					1
*07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	146	1	655	3	Y	-0-					1
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	100	1	453	3	Y	-0-					1
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	90	1	491	3	Y	-0-					1
*10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	149	1	683	3	Y	-0-					1
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	106	1	465	3	Y	-0-					1
*12	589	N	559	-0-	-30	-0-	102	1	457	3	Y	-0-					1
*01	620	N	609	-0-	-11	-0-	112	1	497	3	Y	-0-					1
*02	532	N	524	-0-	-8	-0-	107	1	417	3	Y	-0-					1
*03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	163	1	639	3	Y	-0-					1
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	196	1	790	3	Y	-0-					1
*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	172	1	792	3	Y	-0-					1

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	N	-0-					-0-

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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	148	1	661	3	N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	236	1	914	3	N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	261	1	1023	3	N	-0-					-0-
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	17	1	71	3	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	3	N	-0-					35
01	310	N	82	-0-	-228	-0-	15	1	67	3	N	-0-					35
02	364	N	185	-0-	-179	-0-	38	1	147	3	N	-0-					35
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	38	1	150	3	N	-0-					35
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	28	1	112	3	N	-0-					35
05	217	N	93	-0-	-124	-0-	17	1	76	3	N	-0-					35

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4383	-0-	-329	-0-	777	1	3472	3	Y	122					195
							134	9									
01	4619	X	4195	-0-	-424	-0-	763	1	3396	3	Y	33	166	1			62
							36	9									
02	4172	X	3759	-0-	-413	-0-	756	1	2931	3	Y	65					127
							72	9									
03	4371	X	4275	-0-	-96	-0-	862	1	3380	3	Y	30					157
							33	9									
04	4230	X	4127	-0-	-103	-0-	819	1	3308	3	Y	-0-					157
*05	4371	X	4226	-0-	-145	-0-	754	1	3472	3	Y	-0-	85	7			72

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

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

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

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

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	332	1	1480	3	N	7					17
							8	9									
01	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	300	1	1336	3	N	3					20
							3	9									
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	294	1	1141	3	N	66	69	1			17
							73	9									
03	1829	N	1515	-0-	-314	-0-	307	1	1201	3	N	6					23
							7	9									
04	1590	N	1160	-0-	-430	-0-	230	1	930	3	N	-0-					23
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					23

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	168	1	751	3	N	-0-					105
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	152	1	678	3	N	-0-					105
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	151	1	588	3	N	-0-					105
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	210	1	821	3	N	-0-					105
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	239	1	963	3	N	-0-					105
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	208	1	958	3	N	52					157
							57	9									

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	28	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	32	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	26	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	42	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	26	1	121	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	456	1	2036	3	N	10	30	1			10
							11	9									
01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	463	1	2058	3	N	45					55
							50	9									
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	453	1	1758	3	N	20	35	1			40
							22	9									
03	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	492	1	1927	3	N	12					52
							13	9									
04	2490	N	2278	-0-	-212	-0-	452	1	1826	3	N	-0-					52
05	2480	N	2329	-0-	-151	-0-	407	1	1878	3	N	40	57	1			35
							44	9									

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	78	1	348	3	Y	-0-					8
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	68	1	300	3	Y	-0-					8
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	77	1	297	3	Y	-0-					8
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	66	1	257	3	Y	-0-					8
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	101	1	409	3	Y	-0-					8
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	64	1	293	3	Y	-0-					8

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	211	1	940	3	N	10					22
							11	9									
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	255	1	1133	3	N	6					28
							7	9									
02	1008	N	879	-0-	-129	-0-	173	1	669	3	N	34	47	1			15
							37	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	239	1	937	3	N	2					17
							2	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	260	1	1048	3	N	-0-					17
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	234	1	1079	3	N	33					50
							36	9									

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-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					65
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					65
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					65
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					65
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					65
05	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	2			N	-0-					65

SMITH WELL #: RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

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

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	155	N	113	-0-	-42	-0-	35	1	78	3	N	-0-					112
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	48	1	103	3	N	-0-					112
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	51	1	123	3	N	-0-					112
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	48	1	129	3	N	-0-					112
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	47	1	119	3	N	-0-					112
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	44	1	122	3	N	-0-					112

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

12	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	386	1	724	3	N	-0-					130
01	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	357	1	660	3	N	-0-					130
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	403	1	816	3	N	-0-					130
03	1116	N	1	-0-	-1115	-0-	1	3			N	-0-					130
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	430	1	924	3	N	-0-					130
05	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	343	1	810	3	N	-0-					130

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	33	3	N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	15	1	46	3	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	53	1	157	3	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	8	1	25	3	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					142
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	110	1	203	3	N	-0-					142
02	532	N	385	-0-	-147	-0-	120	1	243	3	N	20					162
							22	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	155	1	333	3	N	-0-					162
05	434	N	288	-0-	-146	-0-	86	1	202	3	N	-0-					162

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	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-					31
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	3	N	-0-					31
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	42	1	122	3	N	-0-					31
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-					31
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	30					61
							33	9									
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					61

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	93	N	59	-0-	-34	-0-	15	1	44	3	N	-0-					55
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	16	1	48	3	N	-0-					55
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	72	1	212	3	N	-0-					55
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	18	1	60	3	N	-0-					55
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	28	1	84	3	N	-0-					55
05	310	N	170	-0-	-140	-0-	42	1	128	3	N	-0-					55

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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	248	N	140	-0-	-108	-0-	35	1	105	3	N	-0-					106
01	186	N	34	-0-	-152	-0-	8	1	26	3	N	-0-					106
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	50	1	144	3	N	-0-					106
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	33	1	107	3	N	-0-					106
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	46	1	139	3	N	-0-					106
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	58	1	174	3	N	-0-					106

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	93	N	59	-0-	-34	-0-	15	1	44	3	N	-0-					244
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	11	1	31	3	N	-0-					244
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	33	1	98	3	N	-0-					244
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	14	1	44	3	N	-0-					244
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	29	1	88	3	N	-0-	132	1			112
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	37	1	110	3	N	-0-					112

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	93	N	49	-0-	-44	-0-	17	1	32	3	N	-0-					44
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	17	1	33	3	N	-0-					44
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	15	1	31	3	N	-0-					44
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	7					51
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	127	1	275	3	N	-0-					51
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	127	1	300	3	N	-0-					51

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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	N	5					167
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	378	2	6	9	N	5					172
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	761	2	11	9	N	10					182
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	598	2	9	9	N	8	163	1			27
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	629	2	7	9	N	6					33
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	362	2	8	9	N	7					40

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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	324	2	7	9	N	6					150
01	2046	N	1197	-0-	-849	-0-	1191	2	6	9	N	5					155
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1360	2	55	9	N	50					205
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					205
04	1170	N	729	-0-	-441	-0-	725	2	4	9	N	4	181	1			28
05	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	1399	2	12	9	N	11					39

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	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					77
01	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					77
02	140	N	3	-0-	-137	-0-	3	2			N	-0-					77
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					77
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					77
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					77

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
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	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					20
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					20
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					20
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					20
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					20

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					47
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					47
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					47
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					47
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					47

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					44
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					44
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					44
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					44
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					44
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					44

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1036	2	19	9	N	17					57
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					57
02	476	N	294	-0-	-182	-0-	294	2			N	-0-					57
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					57
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					57
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					57

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					85
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					85
02	1876	X	921	-0-	-955	-0-	913	2	8	9	N	7					92
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					92
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					92

RFE OPERATING, LLC 704776
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4305	-0-	-252	-0-	4305	2			N	-0-					262
01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6040	2	3	9	N	3	170	1			95
02	4116	X	3950	-0-	-166	-0-	3950	2			N	-0-					95
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5223	2	44	9	N	40					135
04	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5065	2	11	9	N	10					145
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4711	2	8	9	N	7					152

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					120
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					120
02	308	N	246	-0-	-62	-0-	246	2			N	-0-					120
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					120
04	330	N	155	-0-	-175	-0-	155	2			N	-0-					120
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	147	2	39	9	N	35					155

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	2			N	-0-					43
01	651	N	384	-0-	-267	-0-	384	2			N	-0-					43
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					43
03	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					43
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					43
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	514	2	45	9	N	41					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	535	-0-	-54	-0-	535	2			Y	-0-					57
01	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	2			Y	-0-					57
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	523	2			Y	-0-					57
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	977	2	114	9	Y	104	129	1			32
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					32
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	983	2	34	9	Y	31					63

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					30
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					30
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					30
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					30
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	775	2	8	9	N	7					37

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	110	-0-	-107	-0-	110	2			Y	-0-					24
01	217	X	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					24
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	2			Y	-0-					24
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	285	2	15	9	Y	14	36	1			18
01	527	N	268	-0-	-259	-0-	261	2	7	9	Y	6	15	1			9
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	304	2	3	9	Y	3					12
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1160	2	15	9	Y	14	19	1			7
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	2	4	9	Y	4					11
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	270	2	2	9	Y	2	8	1			5

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

12	2542	X	2000	-0-	-542	-0-	1902	2	98	9	Y	89	89	1			112
01	2387	X	1799	-0-	-588	-0-	1751	2	48	9	Y	44	94	1			62
02	1960	N	1886	-0-	-74	-0-	1867	2	19	9	Y	17					79
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2574	2	136	9	Y	124	120	1			83
04	3000	N	3706	-0-	706	706	3656	2	50	9	Y	45					128
05	3100	N	2937	-0-	-163	543	2924	2	13	9	Y	12	90	1			50

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	155	N	95	-0-	-60	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					9
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	383	2	Y	-0-					9
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	4	1	120	2	Y	5					14
							6	9										
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	2	Y	-0-	14	1			-0-
04	300	N	89	-0-	-211	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

12	124	N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					2
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					2
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	3	1	91	2	Y	1					3
							1	9										
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	Y	-0-					-0-

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	23	1	510	2	Y	34	33	1			8
							37	9										
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	2	Y	-0-					8
02	700	N	292	-0-	-408	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					8
03	558	N	441	-0-	-117	-0-	19	1	422	2	Y	-0-	7	1			1
04	450	N	158	-0-	-292	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					1
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	21	1	490	2	Y	-0-					1

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	Y	16	20	1			5
							18	9									
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					5
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					5
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	11	1	235	2	Y	45	28	1			22
							50	9									
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					22
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	2	Y	-0-					22

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

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	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	95	1	2120	2	Y	13	16	1			4
							14	9									
01	2139	N	1919	-0-	-220	-0-	83	1	1836	2	Y	-0-					4
02	1904	N	1191	-0-	-713	-0-	51	1	1140	2	Y	-0-					4
03	2139	N	1420	-0-	-719	-0-	59	1	1321	2	Y	36	29	1			11
							40	9									
04	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	67	1	1493	2	Y	-0-					11
05	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	47	1	1144	2	Y	-0-					11

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

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	682	N	429	-0-	-253	-0-	18	1	408	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	620	N	373	-0-	-247	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					1
02	448	N	179	-0-	-269	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					1
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	14	1	311	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	14	1	315	2	Y	-0-					3
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	-0-					3

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

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	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	93	-0-	-75	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

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	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	57	1	1270	2	Y	101	104	1			27
							111	9									
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	56	1	1243	2	Y	-0-					27
02	896	N	704	-0-	-192	-0-	30	1	674	2	Y	-0-					27
03	1271	N	933	-0-	-338	-0-	36	1	791	2	Y	96	103	1			20
							106	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	63	1	1408	2	Y	-0-					20
05	775	N	608	-0-	-167	-0-	22	1	586	2	Y	-0-					20

CARTHAGE, S. (PETTIT, LO.) 16037 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 293236 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5789 - 6077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1156	-0-	-53	-0-	86	1	1070	2	N	-0-					-0-
01	1178	#	1165	-0-	-13	-0-	73	1	1092	2	N	-0-					-0-
02	1064	#	1026	-0-	-38	-0-	64	1	962	2	N	-0-					-0-
03	1178	#	1024	-0-	-154	-0-	64	1	960	2	N	-0-					-0-
04	1140	#	1056	-0-	-84	-0-	66	1	990	2	N	-0-					-0-
05	1178	#	1087	-0-	-91	-0-	82	1	1005	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					24
01	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	2			N	-0-					24
02	644	N	477	-0-	-167	-0-	477	2			N	-0-					24
03	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					24
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	N	2					26
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					26

M. K. ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 288253 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 6458 - 6460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	309	-0-	-94	-0-	259	2	50	9	N	45					152
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	238	2	39	9	N	35					187
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	238	2	55	9	N	50	162	1			75
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	231	2	66	9	N	60					135
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	224	2	88	9	N	80					215
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	224	2	44	9	N	40	171	1			84

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	7812	X	6120	-0-	-1692	-0-	1966	1	4140	3	N	13	168	1			50
							14	9									
01	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	1042	1	6786	3	N	7					57
							8	9									
02	6972	X	6792	-0-	-180	-0-	6786	3	6	9	N	5					62
03	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	1299	1	6493	3	N	41					103
							45	9									
04	7590	X	7131	-0-	-459	-0-	1339	1	5781	3	N	10					113
							11	9									
05	7843	X	7051	-0-	-792	-0-	1291	1	5664	3	N	87	175	1			25
							96	9									

VERA DAVIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 290669 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5599 - 5656

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-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 291789 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7358 - 7380

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-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

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 293172 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6724 - 6761

12	3100	N	10363	-0-	7263	7263	1622	1	8468	3	N	248	355	1			67
							273	9									
01	3100	N	9888	-0-	6788	14051	1122	1	8452	3	N	285	180	1			172
							314	9									
02	2800	N	9345	-0-	6545	20596	1681	1	7493	3	N	155	162	1			165
							171	9									
03	31779	X	11183	-0-	-20596	-0-	1999	1	8903	3	N	255	346	1			74
							281	9									
04	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	1800	1	8144	3	N	229	178	1			125
							252	9									
05	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	2407	1	8101	3	N	202	178	1			149
							222	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22	-0-	-133	-0-	5	1	17	3	N	-0-					348
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	N	-0-					348
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	29	1	84	3	N	-0-					348
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-					348
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	3	N	-0-					348
05	124 N	45	-0-	-79	-0-	11	1	34	3	N	-0-					348

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					147
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					147
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					147
03	217 N	140	-0-	-77	-0-	129	2	11	9	N	10					157
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					157
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					157

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					75
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					75
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					75
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	172	2	3	9	N	3					78
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					78
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	175	2	57	9	N	52					130

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, S. (TRAVIS PEAK, UP.) //CONT.// 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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-

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

12	8401	X	8061	-0-	-340	-0-	8061	3			N	-0-					32
01	8401	X	7440	-0-	-961	-0-	7440	3			N	-0-					32
02	7616	X	7214	-0-	-402	-0-	7214	3			N	-0-					32
03	8432	X	7876	-0-	-556	-0-	7876	3			N	-0-					32
04	8160	X	7775	-0-	-385	-0-	7775	3			N	-0-					32
05	8060	X	7859	-0-	-201	-0-	7859	3			N	-0-					32

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	557	1	3178	3	Y	6					44
							7	9									
01	3658	X	900	-0-	-2758	-0-	490	1	408	3	Y	2					46
							2	9									
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	427	1	3577	3	Y	6					52
							7	9									
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	486	1	3356	3	Y	7					59
							8	9									
04	3630	X	920	-0-	-2710	-0-	431	1	482	3	Y	6					65
							7	9									
05	4433	X	259	-0-	-4174	-0-	247	1	12	9	Y	11	40	1			36

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

12	6200	X	5728	-0-	-472	-0-	5728	3			Y	-0-					50
01	6200	X	4249	-0-	-1951	-0-	4249	3			Y	-0-					50
02	5600	X	1349	-0-	-4251	-0-	1349	3			Y	-0-					50
03	6045	X	2682	-0-	-3363	-0-	2682	3			Y	-0-					50
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	3			Y	-0-					50
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			Y	-0-					50

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

12	496	X	333	-0-	-163	-0-	331	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	955	X	955	-0-	-0-	-0-	945	3	10	9	Y	9	5	1			5
02	336	X	320	-0-	-16	-0-	318	3	2	9	Y	2	6	1			1
03	341	X	326	-0-	-15	-0-	320	3	6	9	Y	5	4	1			2
04	930	X	837	-0-	-93	-0-	828	3	9	9	Y	8	7	1			3
05	966	X	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6	9	Y	5	5	1			3

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	2996	-0-	-1530	-0-	2996	3			Y	-0-					42
01	4340	X	3596	-0-	-744	-0-	3596	3			Y	-0-					42
02	3584	X	2136	-0-	-1448	-0-	2136	3			Y	-0-					42
03	3968	X	2759	-0-	-1209	-0-	2759	3			Y	-0-					42
04	3720	X	1905	-0-	-1815	-0-	1905	3			Y	-0-					42
05	3596	X	2302	-0-	-1294	-0-	2302	3			Y	-0-					42

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

12	4712	X	1539	-0-	-3173	-0-	61	1	1469	3	Y	8					86
							9	9									
01	4309	X	5	-0-	-4304	-0-	5	3			Y	-0-					86
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	124	1	4555	3	Y	14					100
							15	9									
03	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	134	1	4234	3	Y	15					115
							17	9									
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	158	1	4077	3	Y	14					129
							15	9									
05	5208	X	4209	-0-	-999	-0-	152	1	4020	3	Y	34	79	1			84
							37	9									

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

12	7192	X	7118	-0-	-74	-0-	7118	3			Y	-0-					-0-
01	6789	X	6373	-0-	-416	-0-	6373	3			Y	-0-					-0-
02	6356	X	5840	-0-	-516	-0-	5840	3			Y	-0-					-0-
03	7130	X	6680	-0-	-450	-0-	6680	3			Y	-0-					-0-
04	6900	X	6757	-0-	-143	-0-	6757	3			Y	-0-					-0-
05	7130	X	7061	-0-	-69	-0-	7061	3			Y	-0-					-0-

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

12	4495	X	3631	-0-	-864	-0-	3631	3			Y	-0-					-0-
01	4495	X	3604	-0-	-891	-0-	3604	3			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3625	-0-	-323	-0-	3625	3			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3597	-0-	-526	-0-	3597	3			Y	-0-					-0-
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3812	-0-	-187	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	249	-0-	-87	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	394	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	13	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	463	-0-	-95	-0-	12	1	451	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	116	-0-	-274	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	45	1	1567	2	Y	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	38	1	1505	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1351	-0-	-329	-0-	36	1	1315	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1324	-0-	-288	-0-	34	1	1290	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1240	-0-	-260	-0-	31	1	1209	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	T. A.		7940	-0-	7940	7940	7940	2			Y	-0-					120
01	T. A.		7706	-0-	7706	15646	7706	2			Y	-0-					120
02	T. A.		7181	-0-	7181	22827	7181	2			Y	-0-					120
03	T. A.		8252	-0-	8252	31079	7952	2	300	9	Y	273	176	1			217
04	T. A.		7585	-0-	7585	38664	7585	2			Y	-0-					217
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	38664					Y	NO RPT					217

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	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13269	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	13392	X	12357	-0-	-1035	-0-	12350	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	12236	X	10516	-0-	-1720	-0-	10513	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	13610	2	37	9	Y	34	18	1			17
04	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13140	2	1	9	Y	1	18	1			-0-
05	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	217	1	7518	2	Y	45	55	1			3
							50	9									
01	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	169	1	6601	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
02	8540	X	7341	-0-	-1199	-0-	195	1	7118	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
03	9455	X	2546	-0-	-6909	-0-	64	1	2448	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
04	9150	X	7036	-0-	-2114	-0-	174	1	6841	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					3

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	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6580	2	286	9	Y	260	277	1			41
01	6882	X	6707	-0-	-175	-0-	6388	2	319	9	Y	290	270	1			61
02	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6121	2	406	9	Y	369	255	1			175
03	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	6910	2	282	9	Y	256	301	1			130
*04	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	6692	2	524	9	Y	476	545	1			61
05	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					61

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	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	15757	2	213	9	Y	194	181	0			34
01	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	15862	2			Y	-0-	22	1			12
02	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	12986	2			Y	-0-					12
03	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11822	2			Y	-0-					12
*04	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			Y	-0-					12
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	306 120	1 9	10587	2	Y	109	101	1			8
01	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	269 102	1 9	10539	2	Y	93	89	1			12
02	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	277 76	1 9	10100	2	Y	69	73	1			8
03	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	276 83	1 9	10534	2	Y	75	74	1			9
04	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	304 70	1 9	11951	2	Y	64	63	1			10
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					10

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	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	245 179	1 9	8492	2	Y	163	151	1			12
01	9672	X	9001	-0-	-671	-0-	221 152	1 9	8628	2	Y	138	133	1			17
02	8736	X	7959	-0-	-777	-0-	209 116	1 9	7634	2	Y	105	109	1			13
03	9455	X	9269	-0-	-186	-0-	235 85	1 9	8949	2	Y	77	81	1			9
04	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	542 107	1 9	21293	2	Y	97	90	1			16
05	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					16

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	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	458 51	1 9	15859	2	Y	46	61	0			24
01	20414	X	20414	-0-	-0-	-0-	506 124	1 9	19784	2	Y	113	111	1			26
02	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	401 57	1 9	14616	2	Y	52	59	1			19
03	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	369	1	14058	2	Y	-0-					19
*04	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	328	1	12869	2	Y	-0-					19
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	15	1	2701	2	Y	-0-					-0-
01	8680	X	5762	-0-	-2918	-0-	29	1	5733	2	Y	-0-					-0-
02	7840	X	5316	-0-	-2524	-0-	27	1	5289	2	Y	-0-					-0-
03	5797	X	3060	-0-	-2737	-0-	19	1	3041	2	Y	-0-					-0-
04	5610	X	234	-0-	-5376	-0-	1	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					-0-

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	63 540	1 9	11794	2	Y	491	498	1			77
01	13113	X	13074	-0-	-39	-0-	62 639	1 9	12373	2	Y	581	536	1			122
02	11844	X	11398	-0-	-446	-0-	54 541	1 9	10803	2	Y	492	381	1			233
03	12462	X	9349	-0-	-3113	-0-	56 130	1 9	9163	2	Y	118	291	1			60
04	12660	X	10404	-0-	-2256	-0-	64 229	1 9	10111	2	Y	208	241	1			27
05	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					27

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-	475	1	16439	2	Y	178	189	0			44
							196	9									
01	20819	X	20819	-0-	-0-	-0-	512	1	20036	2	Y	246	243	1			47
							271	9									
02	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	377	1	13760	2	Y	141	152	1			36
							155	9									
03	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	357	1	13604	2	Y	46	73	1			9
							51	9									
04	18588	X	18588	-0-	-0-	-0-	460	1	18059	2	Y	63	62	1			10
							69	9									
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					10

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-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3428	2	112	9	Y	102	114	1			16
01	3627	X	2929	-0-	-698	-0-	2806	2	123	9	Y	112	105	1			23
02	3276	X	1554	-0-	-1722	-0-	1481	2	73	9	Y	66	58	1			31
03	3627	X	3396	-0-	-231	-0-	3253	2	143	9	Y	130	95	1			66
04	3510	X	3358	-0-	-152	-0-	3134	2	224	9	Y	204	244	1			26
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					26

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

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, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	376	1	13007	2	Y	217	222	0			40
							239	9									
01	12524	X	12053	-0-	-471	-0-	295	1	11523	2	Y	214	219	1			35
							235	9									
02	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	319	1	11628	2	Y	170	168	1			37
							187	9									
03	29205	X	29205	-0-	-0-	-0-	744	1	28364	2	Y	88	111	1			14
							97	9									
04	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	685	1	26862	2	Y	96	94	1			16
							106	9									
05	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					16

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

12	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	344	1	11924	2	Y	288	299	0			43
							317	9									
01	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	341	1	13323	2	Y	325	317	1			51
							358	9									
02	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	328	1	11963	2	Y	216	225	1			42
							238	9									
03	26084	X	26084	-0-	-0-	-0-	662	1	25243	2	Y	163	182	1			23
							179	9									
04	22393	X	22393	-0-	-0-	-0-	552	1	21667	2	Y	158	155	1			26
							174	9									
05	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					26

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

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

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

12	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14766	2	29	9	Y	26	23	1			4
01	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	15176	2	98	9	Y	89	74	1			19
02	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	14783	2	2	9	Y	2	20	1			1
03	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	16736	2	25	9	Y	23	13	1			11
04	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17758	2	25	9	Y	23	31	1			3
05	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

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	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	299	1	10354	2	Y	125	116	1			9
							138	9									
01	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	269	1	10520	2	Y	106	102	1			13
							117	9									
02	10052	X	9611	-0-	-441	-0-	254	1	9269	2	Y	80	83	1			10
							88	9									
03	11129	X	10268	-0-	-861	-0-	260	1	9914	2	Y	85	85	1			10
							94	9									
04	10770	X	9961	-0-	-809	-0-	245	1	9635	2	Y	74	72	1			12
							81	9									
05	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					12

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	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	269	1	9307	2	Y	60	71	1			4
							66	9									
01	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	249	1	9741	2	Y	62	58	1			8
							68	9									
02	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	285	1	10382	2	Y	51	53	1			6
							56	9									
03	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	452	1	17242	2	Y	56	55	1			7
							62	9									
04	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	334	1	13095	2	Y	48	47	1			8
							53	9									
05	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					8

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	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	282	1	9783	2	Y	-0-					-0-
01	12586	X	10209	-0-	-2377	-0-	255	1	9954	2	Y	-0-					-0-
02	11368	X	8820	-0-	-2548	-0-	235	1	8585	2	Y	-0-					-0-
03	11346	X	9288	-0-	-2058	-0-	237	1	9051	2	Y	-0-					-0-
04	10980	X	9930	-0-	-1050	-0-	247	1	9683	2	Y	-0-					-0-
05	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12159	2	235	9	Y	214	222	1			34
01	12400	X	12036	-0-	-364	-0-	11988	2	48	9	Y	44	69	1			9
02	11200	X	10540	-0-	-660	-0-	10540	2			Y	-0-	9	1			-0-
03	12400	X	12110	-0-	-290	-0-	12110	2			Y	-0-					-0-
04	12000	X	11563	-0-	-437	-0-	11563	2			Y	-0-					-0-
05	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	272	1	9418	2	Y	216	215	1			16
							238	9									
01	10540	X	8232	-0-	-2308	-0-	201	1	7844	2	Y	170	165	1			21
							187	9									
02	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	274	1	9978	2	Y	133	138	1			16
							146	9									
03	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	262	1	9977	2	Y	150	148	1			18
							165	9									
04	9720	X	6426	-0-	-3294	-0-	156	1	6129	2	Y	128	125	1			21
							141	9									
05	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					21

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	328 53	1 9	11365	2	Y	48	64	0			25
01	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	292 86	1 9	11414	2	Y	78	85	1			18
02	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	367 69	1 9	13384	2	Y	63	59	1			22
03	20267	X	20267	-0-	-0-	-0-	518	1	19749	2	Y	-0-					22
*04	23024	X	23024	-0-	-0-	-0-	572	1	22452	2	Y	-0-					22
05	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					22

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	470 15	1 9	16292	2	Y	14	13	0			8
01	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	413	1	16159	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	400	1	14584	2	Y	-0-					-0-
03	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	234	1	8936	2	Y	-0-					-0-
04	16230	X	16230	-0-	-0-	-0-	403	1	15827	2	Y	-0-					-0-
05	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	59	1	2056	2	Y	96	91	1			7
							106	9									
01	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	54	1	2119	2	Y	51	52	1			6
							56	9									
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	94	1	3418	2	Y	69	67	1			8
							76	9									
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	140	1	5330	2	Y	75	74	1			9
							83	9									
04	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	274	1	10754	2	Y	64	63	1			10
							70	9									
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					10

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	471	1	16304	2	Y	14	13	0			8
							15	9									
01	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	424	1	16570	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	410	1	14948	2	Y	-0-					-0-
03	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	276	1	10537	2	Y	-0-					-0-
04	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	273	1	10730	2	Y	-0-					-0-
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	406	1	14045	2	Y	331	335	0			51
							364	9									
01	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	329	1	12860	2	Y	294	298	1			47
							323	9									
02	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	339	1	12377	2	Y	237	240	1			44
							261	9									
03	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	343	1	13076	2	Y	141	165	1			20
							155	9									
04	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	201	1	7881	2	Y	96	100	1			16
							106	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	101	1	3501	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	94	1	3659	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	-0-					-0-
03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	95	1	3619	2	Y	-0-					-0-
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	94	1	3681	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	245	1	8483	2	Y	-0-					-0-
01	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	239	1	9346	2	Y	-0-					-0-
02	9576	X	9019	-0-	-557	-0-	241	1	8778	2	Y	-0-					-0-
03	10602	X	6375	-0-	-4227	-0-	163	1	6212	2	Y	-0-					-0-
04	10260	X	2197	-0-	-8063	-0-	55	1	2142	2	Y	-0-					-0-
05	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	9618	-0-	-333	-0-	9469	2	149	9	N	135	181	1			84
01	9951	X	9051	-0-	-900	-0-	9051	2			N	-0-					84
02	9044	X	8618	-0-	-426	-0-	8431	2	187	9	N	170	178	1			76
03	10013	X	9511	-0-	-502	-0-	9511	2			N	-0-					76
04	9690	X	9145	-0-	-545	-0-	9145	2			N	-0-					76
05	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					76

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	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	14764	2	195	9	N	177	175	1			105
01	14787	X	14453	-0-	-334	-0-	14453	2			N	-0-					105
02	13356	X	13039	-0-	-317	-0-	13039	2			N	-0-					105
03	14787	X	14714	-0-	-73	-0-	14506	2	208	9	N	189	179	1			115
04	14310	X	13244	-0-	-1066	-0-	13244	2			N	-0-					115
05	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					N	NO RPT					115

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	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	15376	2	149	9	N	135	178	1			99
01	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	15434	2	174	9	N	158	182	1			75
02	13888	X	13832	-0-	-56	-0-	13594	2	238	9	N	216	180	1			111
03	15376	X	15221	-0-	-155	-0-	14943	2	278	9	N	253	173	1			191
04	14880	X	14660	-0-	-220	-0-	14660	2			N	-0-					191
05	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					N	NO RPT					191

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	20177	X	20177	-0-	-0-	-0-	108	1	20069	2	Y	-0-					-0-
01	21607	X	19061	-0-	-2546	-0-	95	1	18966	2	Y	-0-					-0-
02	18704	X	17361	-0-	-1343	-0-	87	1	17274	2	Y	-0-					-0-
03	20708	X	18344	-0-	-2364	-0-	111	1	18233	2	Y	-0-					-0-
04	20040	X	18144	-0-	-1896	-0-	114	1	18030	2	Y	-0-					-0-
05	20181	X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	14105	X	13765	-0-	-340	-0-	381	1	13179	2	N	186	190	1			40
							205	9									
01	14105	X	13548	-0-	-557	-0-	333	1	13028	2	N	170	177	1			33
							187	9									
02	12880	X	12146	-0-	-734	-0-	324	1	11822	2	N	-0-					33
03	14260	X	13954	-0-	-306	-0-	357	1	13597	2	N	-0-					33
04	13800	X	12532	-0-	-1268	-0-	311	1	12221	2	N	-0-					33
05	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					33

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	23126	X	21598	-0-	-1528	-0-	598	1	20706	2	N	267	183	1			202
							294	9									
01	23126	X	21729	-0-	-1397	-0-	538	1	21026	2	N	150	172	1			180
							165	9									
02	20888	X	19482	-0-	-1406	-0-	515	1	18777	2	N	173	183	1			170
							190	9									
03	21607	X	20028	-0-	-1579	-0-	512	1	19516	2	N	-0-					170
04	21030	X	16326	-0-	-4704	-0-	400	1	15716	2	N	191	179	1			182
							210	9									
05	21731	X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					N	NO RPT					182

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					1854
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					1854
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					1854
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					1854
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					1854
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					379
01	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					379
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					379
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					379
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					379
*05	558	N	374	-0-	-184	-0-	374	2			N	-0-					379

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	1984	N	767	-0-	-1217	-0-	239	1	528	3	N	-0-					75
01	1147	N	883	-0-	-264	-0-	280	1	603	3	N	-0-					75
02	924	N	836	-0-	-88	-0-	245	1	591	3	N	-0-					75
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	233	1	623	3	N	-0-					75
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	225	1	574	3	N	-0-					75
05	930	N	801	-0-	-129	-0-	211	1	590	3	N	-0-					75

CARTHAGE, SW. (PETTIT, UPPER) 16044 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
W.B. WIENER, JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 296467 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5851 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	705	-0-	-39	-0-	47	1	658	2	N	-0-					-0-
01	713	N	683	-0-	-30	-0-	40	1	643	2	N	-0-					-0-
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	35	1	563	2	N	-0-					-0-
03	713	N	647	-0-	-66	-0-	38	1	609	2	N	-0-					-0-
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	37	1	596	2	N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	46	1	609	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					8
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					8
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					8
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					8
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					8
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					21
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					21
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-					21
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					21
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					21
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	H15	VIOL	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENR OPERATING, LLC //CONT.// 253075
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16394					N	NO RPT					160

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 (-)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-					Y	1					22
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1758	2	73	4	Y	56					78
							62	9									
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	850	2	22	4	Y	22	72	1			28
							24	9									
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	713	2	34	4	Y	-0-					28
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	152	2	20	4	Y	8	25	1			11
							9	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	277	2	9	4	Y	-0-					11

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2					81
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					81
02	14	N	4	-0-	-10	-0-	3	2	1	9	Y	1					82
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	2	6	4	Y	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					82

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					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

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					22
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	182	2	8	4	Y	1					23
							1	9									
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	622	2	16	4	Y	8	8	1			23
							9	9									
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	587	2	28	4	Y	-0-					23
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	193	2	25	4	Y	-0-					23
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	115	2	4	4	Y	-0-					23

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	2	14	9	Y	13					113
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					113
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					113
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					113
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					113

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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					108
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2381	2	99	4	Y	8					116
							9	9									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	130	2	3	4	Y	8	1	1			123
							9	9									
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1079	2	52	4	Y	-0-					123
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	208	2	27	4	Y	-0-					123
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	305	2	10	4	Y	-0-					123

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					15
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	4	Y	-0-					15
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	4	Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	274	2	11	4	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	1	4	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	26	2	3	4	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	4	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	452	2	12	4	Y	68	74	1			-0-
							75	9									
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	443	2	21	4	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 10913 - 11020

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					5
01	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					5
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					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

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	7	1			26
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	311	2	13	4	Y	-0-					26
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	288	2	7	4	Y	11	5	1			32
							12	9									
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	173	2	8	4	Y	-0-					32
04	150	N	49	-0-	-101	-0-	43	2	6	4	Y	-0-					32
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	253	2	8	4	Y	1					33
							1	9									

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					66
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	773	2	32	4	Y	4					70
							4	9									
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	492	2	13	4	Y	9	4	1			75
							10	9									
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	922	2	44	4	Y	-0-					75
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	389	2	51	4	Y	35					110
							39	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	201	2	6	4	Y	9					119
							10	9									

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-					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-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8054 - 8404

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1155	-0-	-612	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	838	-0-	-758	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	706	-0-	-1061	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	796	-0-	-914	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	717	-0-	-802	-0-	717	2			N	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		204				N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		204				N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		204				N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		204				N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		204				N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		204				N	-0-					25

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080

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

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

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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

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

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	991	2	2	4	Y	3					359
							3	9									
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	649	2	27	4	Y	8					367
							9	9									
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1094	2	28	4	Y	19	14	1			372
							21	9									
03	992	N	735	-0-	-257	-0-	701	2	34	4	Y	-0-					372
04	660	N	279	-0-	-381	-0-	247	2	32	4	Y	-0-	28	1			344
05	1023	N	643	-0-	-380	-0-	621	2	20	4	Y	2					346
							2	9									

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1352	-0-	-508	-0-	1330	2	2	4	Y	18					44
							20	9									
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2074	2	87	4	Y	26					70
							29	9									
02	1652	N	1390	-0-	-262	-0-	1335	2	34	4	Y	19	8	1			81
							21	9									
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1830	2	88	4	Y	5	45	1			41
							6	9									
*04	2130	N	816	-0-	-1314	-0-	716	2	94	4	Y	5					46
							6	9									
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1441	2	47	4	Y	90	60	1			76
							99	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	3131	X	705	-0-	-2426	-0-	696	2	1	4	Y	7					55
							8	9									
01	3131	X	517	-0-	-2614	-0-	486	2	20	4	Y	10					65
							11	9									
02	644	X	508	-0-	-136	-0-	12	2	483	4	Y	12	6	1			71
							13	9									
03	713	X	155	-0-	-558	-0-	148	2	7	4	Y	-0-					71
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					71
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					71

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

12	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	2152	2	4	4	N	28					82
							31	9									
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1860	2	78	4	N	20					102
							22	9									
02	2016	N	1468	-0-	-548	-0-	1401	2	36	4	N	28	9	1			121
							31	9									
03	2201	N	1372	-0-	-829	-0-	1298	2	63	4	N	10	55	1			76
							11	9									
04	1890	N	405	-0-	-1485	-0-	358	2	47	4	N	-0-	29	1			47
05	1612	N	1013	-0-	-599	-0-	977	2	32	4	N	4					51
							4	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2332	2	97	4	Y	8					27
							9	9									
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2042	2	52	4	Y	26	10	1			43
							29	9									
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	622	2	30	4	Y	-0-					43
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	217	2	28	4	Y	-0-					43
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	95	2	3	4	Y	-0-					43

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

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

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_____ 01/08/2025 - WELL PLUGGED 01/08/25

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					10
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					10
02	812	N	486	-0-	-326	-0-	458	2	28	9	N	25					35
03	620	N	508	-0-	-112	-0-	475	2	33	9	N	30					65
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	402	2	99	9	N	90	153	1			2
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	377	1	11	9	N	10					12

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					101
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					101
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					101
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					101
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					101
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					37
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					37
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					37
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					37
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					37
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					37

JW ENERGY SERVICES, LLC 102760
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	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					172
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	7			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-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-

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	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2023	3	44	9	N	40					208
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1588	3	35	9	N	32					240
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1611	3	34	9	N	31					271
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1799	3	42	9	N	38	174	1			135
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1770	3	39	9	N	35					170
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1569	3	53	9	N	48					218

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	290	1	1855	2	N	49					110
							54	9									
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	291	1	1920	2	N	53					163
							58	9									
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	263	1	1746	2	N	39	174	1			28
							43	9									
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	256	1	1927	2	N	38					66
							42	9									
04	2190	N	2188	-0-	-2	-0-	255	1	1890	2	N	39					105
							43	9									
05	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	240	1	1851	2	N	38					143
							42	9									

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	570	-0-	-81	-0-	496	2	1	4	N	66	83	1			116
							73	9									
01	775	N	643	-0-	-132	-0-	546	2	23	4	N	67	155	1			28
							74	9									
02	672	N	540	-0-	-132	-0-	469	2	12	4	N	54	77	1			5
							59	9									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	677	2	33	4	N	16					21
							18	9									
04	720	N	322	-0-	-398	-0-	231	2	30	4	N	55	76	1			-0-
							61	9									
05	589	N	346	-0-	-243	-0-	264	2	8	4	N	67	67	1			-0-
							74	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2559	2	4	4	Y	54	55	1			75
							59	9									
01	2604	X	1925	-0-	-679	-0-	1771	2	74	4	Y	73	59	1			89
							80	9									
02	2072	N	571	-0-	-1501	-0-	539	2	14	4	Y	16	6	1			99
							18	9									
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2851	2	137	4	Y	-0-					99
04	1860	N	1196	-0-	-664	-0-	1035	2	135	4	Y	24	44	1			79
							26	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	881	2	28	4	Y	21					100
							23	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-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2362	2	4	4	Y	100	78	1			118
							110	9									
01	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	1803	2	75	4	Y	69	83	1			104
							76	9									
02	2604	X	2343	-0-	-261	-0-	2163	2	56	4	Y	113	16	1			201
							124	9									
03	2728	X	1963	-0-	-765	-0-	1802	2	87	4	Y	67	97	1			171
							74	9									
04	2490	X	708	-0-	-1782	-0-	605	2	79	4	Y	22	87	1			106
							24	9									
05	2604	X	862	-0-	-1742	-0-	812	2	26	4	Y	22					128
							24	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	2	4	9	Y	4					141
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	227	2	10	4	Y	5					146
							6	9									
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	157	2	4	4	Y	9	6	1			149
							10	9									
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	4	Y	-0-					149
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					149
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					149

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

12	3720	X	3363	-0-	-357	-0-	3347	2	5	4	Y	10					61
							11	9									
01	3720	X	927	-0-	-2793	-0-	890	2	37	4	Y	-0-					61
02	2996	X	515	-0-	-2481	-0-	487	2	13	4	Y	14	3	1			72
							15	9									
03	3348	X	1036	-0-	-2312	-0-	988	2	48	4	Y	-0-					72
04	3240	X	300	-0-	-2940	-0-	265	2	35	4	Y	-0-	43	1			29
05	3348	X	376	-0-	-2972	-0-	364	2	12	4	Y	-0-					29

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	4					16
01	532	X	532	-0-	-0-	-0-	499	2	21	4	Y	11					27
							12	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	715	2	18	4	Y	8	4	1			31
							9	9									
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	580	2	28	4	Y	-0-					31
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					31
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	162	2	5	4	Y	1					32
							1	9									

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

12	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	1068	2	2	4	Y	5	2	1			29
							6	9									
01	1240	N	819	-0-	-421	-0-	776	2	32	4	Y	10					39
							11	9									
02	1064	N	718	-0-	-346	-0-	688	2	18	4	Y	11	4	1			46
							12	9									
03	1085	N	727	-0-	-358	-0-	694	2	33	4	Y	-0-					46
04	780	N	288	-0-	-492	-0-	255	2	33	4	Y	-0-					46
05	806	N	658	-0-	-148	-0-	635	2	20	4	Y	3					49
							3	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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	227	2	87	9	Y	79	43	1			64
01	403	N	169	-0-	-234	-0-	143	2	6	4	Y	18	41	1			41
							20	9									
02	308	N	130	-0-	-178	-0-	127	2	3	4	Y	-0-	20	1			21
03	310	N	242	-0-	-68	-0-	161	2	8	4	Y	66					87
							73	9									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	243	2	32	4	Y	31	43	1			75
							34	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	6	46	1			35

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					18
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	757	2	32	4	Y	6					24
							7	9									
02	0	N	950	-0-	950	-0-	919	2	24	4	Y	6	5	1			25
							7	9									
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	821	2	40	4	Y	-0-					25
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	243	2	32	4	Y	19					44
							21	9									
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	80	1	3	4	Y	4					48
							4	9									

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

12	620	N	597	-0-	-23	-0-	594	2	1	4	Y	2					15
							2	9									
01	682	N	562	-0-	-120	-0-	531	2	22	4	Y	8					23
							9	9									
02	588	N	487	-0-	-101	-0-	469	2	12	4	Y	5	3	1			25
							6	9									
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	369	2	18	4	Y	-0-					25
04	540	N	159	-0-	-381	-0-	141	2	18	4	Y	-0-					25
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	186	2	6	4	Y	1					26
							1	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

84 ENERGY LLC 856467
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1487	2	48	9	N	44					107
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1500	2	70	9	N	64	150	1			21
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1500	2	66	9	N	60					81
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					81
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					17
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	204	2	5	4	Y	-0-					17
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	476	2	23	4	Y	-0-					17
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	357	2	47	4	Y	3	20	1			-0-
							3	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	282	2	9	4	Y	-0-					-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3837 - 4012

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 06/26/2023 TOTAL DEPTH 11683 PERF. 10646 - 10688

12	3069	#	2120	-0-	-949	-0-	2041	2	79	9	N	72	2	8			174
01	2759	#	1898	-0-	-861	-0-	1843	2	55	9	N	50					224
02	2044	#	1522	-0-	-522	-0-	1466	2	56	9	N	51	146	1	1	8	128
03	2263	#	1862	-0-	-401	-0-	1762	2	100	9	N	91	1	8			218
04	2040	#	1642	-0-	-398	-0-	1567	2	75	9	N	68	172	1			114
05	2124	R	2124	-0-	-0-	-0-	2018	2	106	9	N	96	1	8			209

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-					197
01	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1582	2	6 9	N	5					202
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1410	2	8 9	N	7	2	8			207
03	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1501	2	7 9	N	6	1	8			212
04	1530	N	1242	-0-	-288	-0-	1239	2	3 9	N	3	1	8			214
05	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1528	2	1 9	N	1	1	8			214

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10646

12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-					91
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-					91
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-					91
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	5	2	62 9	N	56	1	8			146
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	99	2	34 9	N	31	112	1	1	8	64
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1525	2	167 9	N	152	3	8			213

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 294629 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11773 PERF.10644 - 10656

12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1266	2	3 9	N	3					102
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-					102
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-					102
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1124	2	66 9	N	60	159	1			3
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1499	2	12 9	N	11	1	8			13
05	1178	N	974	-0-	-204	-0-	971	2	3 9	N	3					16

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

12	3348	X	2034	-0-	-1314	-0-	2033	2	1 9	N	1	1	8			7
01	4650	X	2187	-0-	-2463	-0-	2187	2		N	-0-					7
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4695	2	2 9	N	2	2	8			7
03	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9825	2	1 9	N	1	1	8			7
04	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2		N	-0-					7
05	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9675	2	1 9	N	1	1	8			7

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

12	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6748	2	66 9	Y	60	79	1			4
01	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	12384	2	94 9	Y	85	60	1			29
02	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8284	2	94 9	Y	85	90	1			24
03	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7216	2	87 9	Y	79	54	1			49
04	12450	X	4566	-0-	-7884	-0-	4482	2	84 9	Y	76	33	1			92
*05	12865	X	7653	-0-	-5212	-0-	7614	2	39 9	Y	35					127

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

12	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10523	2	101 9	Y	92	89	1			215
01	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12333	2	94 9	Y	85	60	1			240
02	6216	X	5246	-0-	-970	-0-	5152	2	94 9	Y	85	56	1			269
03	10509	X	4458	-0-	-6051	-0-	4402	2	56 9	Y	51	33	1			287
04	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12341	2	52 9	Y	47	92	1			242
05	10509	X	3214	-0-	-7295	-0-	3108	2	106 9	Y	96					338

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	14575	2	90	9	Y	82	171	1			6
01	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12708	2	96	9	Y	87	62	1			31
02	17024	X	3863	-0-	-13161	-0-	3767	2	96	9	Y	87	41	1			77
03	18848	X	5031	-0-	-13817	-0-	4972	2	59	9	Y	54	37	1			94
04	17790	X	6643	-0-	-11147	-0-	6585	2	58	9	Y	53	49	1			98
*05	14663	X	13441	-0-	-1222	-0-	13385	2	56	9	Y	51					149

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11764 - 11778

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
01	0	N	-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	1	1	8			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3859	2	23	9	Y	21	45	1			18
01	2883	X	2352	-0-	-531	-0-	2334	2	18	9	Y	16	11	1			23
02	3640	X	302	-0-	-3338	-0-	284	2	18	9	Y	16	3	8			36
03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5585	2	67	9	Y	61	42	1			55
04	3750	X	2681	-0-	-1069	-0-	2616	2	65	9	Y	59	18	1			96
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4595	2	21	9	Y	19					115

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

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-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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 (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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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 05/01/2022 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					65
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					65
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					65
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					65
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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 (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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					2
02	T. A.		599	-0-	599	599	599	2			Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	599					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	599					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	599					Y	-0-					2

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2630	2	45	9	N	41	79	1	1	8	165
01	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	2363	2	11	9	N	10					175
02	2156	N	2093	-0-	-63	-0-	2082	2	11	9	N	10					185
03	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	2457	2	54	9	N	49	85	1	1	8	148
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2360	2	6	9	N	5	86	1			67
05	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	2226	2	22	9	N	20					87

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	980	N	50	-0-	-930	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					78
01	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					78
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	2			N	-0-					78
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					78
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					78
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					78

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	627	-0-	-365	-0-	618	2	9	9	N	8					33
01	992	N	686	-0-	-306	-0-	673	2	13	9	N	12					45
02	896	N	305	-0-	-591	-0-	305	2			N	-0-					45
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1145	2	14	9	N	13					58
*04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1387	2	33	9	N	30					88
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1008	2	10	9	N	9					97

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

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

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					119
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					119
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					119
03	1147	N	428	-0-	-719	-0-	428	2			N	-0-					119
*04	480	N	155	-0-	-325	-0-	155	2			N	-0-					119
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					119

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

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 (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6359	2	25	9	N	23	18	8			121
01	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5457	2	140	9	N	127	176	1			72
02	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5209	2	152	9	N	138	11	8			199
03	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6737	2	110	9	N	100	144	1	5	8	150
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5717	2	25	9	N	23	3	8			170
05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5583	2	21	9	N	19	4	8			185

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

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-					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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

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

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					128
01	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	2			N	-0-					128
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					128
03	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					128
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					128
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					128

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					17
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					17
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					17
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					17
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					17
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					17

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
PACE, LACY WELL #: 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

RECLASSIFIED TO OIL 06/15/2022

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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-					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

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

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

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

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

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

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-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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	2139	X	1774	-0-	-365	-0-	1774	2		Y	-0-			44
01	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1611	2		Y	-0-			44
02	DLQ G-10		1301	-0-	1301	1301	1301	2		Y	-0-			44
03	DLQ G-10		3254	-0-	3254	4555	3254	2		Y	-0-			44
04	DLQ G-10		3570	-0-	3570	8125	3570	2		Y	-0-			44
05	3100	N	2867	-0-	-233	7892	2867	2		Y	-0-			44

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

12	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
01	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
02	1512	N	1255	-0-	-257	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
03	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
04	1470	N	1277	-0-	-193	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
05	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2		N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

12	1147	N	889	-0-	-258	-0-	889	2		N	-0-			-0-
01	1085	N	327	-0-	-758	-0-	327	2		N	-0-			-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-				N	-0-			-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

12	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	2		N	-0-			-0-
01	899	N	763	-0-	-136	-0-	763	2		N	-0-			-0-
02	756	N	654	-0-	-102	-0-	654	2		N	-0-			-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-
*04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2		N	-0-			-0-
01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2		N	-0-			-0-
02	2436	N	2342	-0-	-94	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
03	2821	N	2528	-0-	-293	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
04	2700	N	2509	-0-	-191	-0-	2509	2		N	-0-			-0-
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		N	-0-			-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1663	-0-	-129	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1817	-0-	-167	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1732	-0-	-188	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	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	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B DENY		-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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B DENY		-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

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					34
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					34
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					34
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1633	2	12	9	N	11					45
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1096	2	11	9	N	10					55
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1495	2	10	9	N	9					64

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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
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	-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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11550 - 17433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91265	X	17073	-0-	-74192	-0-	957 567	1 9	15549	2	Y	515	549	1			78
01	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	1526 426	1 9	15067	2	Y	387	396	1			69
02	17164	X	15725	-0-	-1439	-0-	1662 417	1 9	13646	2	Y	379	395	1			53
03	18879	X	17218	-0-	-1661	-0-	1700 417	1 9	15101	2	Y	379	398	1			34
04	16980	X	15970	-0-	-1010	-0-	1584 370	1 9	14016	2	Y	336	336	1			34
05	17422	X	16446	-0-	-976	-0-	1710 447	1 9	14289	2	Y	406	379	1	36	8	25

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4116	X	577	-0-	-3539	-0-	30 59	1 9	488	2	Y	54	53	1			7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130	114	1			23
02	1204	X	1063	-0-	-141	-0-	109 57	1 9	897	2	Y	52	68	1			7
03	589	X	34	-0-	-555	-0-	1 21	1 9	12	2	Y	19	24	1			2
04	824	X	824	-0-	-0-	-0-	79 50	1 9	695	2	Y	45	42	1			5
05	1178	X	446	-0-	-732	-0-	23 235	1 9	188	2	Y	214	202	1	3	8	14

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CHAPEL HILL 4 WELL #: 1H RRCID -> 288850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11767 - 19254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23405	X	22828	-0-	-577	-0-	1285	1	20868	2	Y	614	601	1			269
							675	9									
01	23405	X	23253	-0-	-152	-0-	2092	1	20664	2	Y	452	505	1	2	7	214
							497	9									
02	21140	X	20344	-0-	-796	-0-	2146	1	17627	2	Y	519	383	1			350
							571	9									
03	23374	X	22377	-0-	-997	-0-	2207	1	19602	2	Y	516	632	1			234
							568	9									
04	22500	X	21374	-0-	-1126	-0-	2115	1	18717	2	Y	493	493	1			234
							542	9									
05	23250	X	21454	-0-	-1796	-0-	2244	1	18745	2	Y	423	388	1	32	8	237
							465	9									

CHAPEL HILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 288860 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11520 - 18309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26629	X	26037	-0-	-592	-0-	1489	1	24190	2	Y	325	320	1			144
							358	9									
01	26629	X	25515	-0-	-1114	-0-	2324	1	22956	2	Y	214	254	1	4	7	100
							235	9									
02	24052	X	23414	-0-	-638	-0-	2513	1	20635	2	Y	242	179	1			163
							266	9									
03	26505	X	25655	-0-	-850	-0-	2570	1	22820	2	Y	241	295	1			109
							265	9									
04	25260	X	24644	-0-	-616	-0-	2477	1	21914	2	Y	230	230	1			109
							253	9									
05	26040	X	25155	-0-	-885	-0-	2664	1	22259	2	Y	211	181	1	28	8	111
							232	9									

CHAPEL HILL 5 WELL #: 1H RRCID -> 289389 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11625 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21638	X	20629	-0-	-1009	-0-	1180	1	19168	2	Y	255	271	1			129
							281	9									
01	21638	X	20931	-0-	-707	-0-	1911	1	18875	2	Y	132	211	1			50
							145	9									
02	19544	X	18573	-0-	-971	-0-	1994	1	16375	2	Y	185	147	1			88
							204	9									
03	21452	X	20481	-0-	-971	-0-	2053	1	18228	2	Y	182	189	1			81
							200	9									
04	20250	X	19747	-0-	-503	-0-	1989	1	17597	2	Y	146	146	1			81
							161	9									
05	20925	X	19852	-0-	-1073	-0-	2101	1	17555	2	Y	178	144	1	21	8	94
							196	9									

CHAPEL HILL 6 WELL #: 1H RRCID -> 289724 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11750 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25110	X	22277	-0-	-2833	-0-	1249	1	20287	2	Y	674	760	1			342
							741	9									
01	25110	X	21297	-0-	-3813	-0-	1920	1	18960	2	Y	379	577	1			144
							417	9									
02	22680	X	18895	-0-	-3785	-0-	1988	1	16326	2	Y	528	420	1			252
							581	9									
03	24552	X	19609	-0-	-4943	-0-	1927	1	17112	2	Y	518	539	1			231
							570	9									
04	22350	X	18600	-0-	-3750	-0-	1842	1	16299	2	Y	417	417	1			231
							459	9									
05	22289	X	18697	-0-	-3592	-0-	1941	1	16216	2	Y	491	411	1	42	8	269
							540	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHAPEL HILL 17 WELL #: 1H RRCID -> 293502 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11648 - 19107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167930	X	32008	-0-	-135922	-0-	1838	1	29852	2	Y	289	279	1			79
							318	9									
01	32292	X	32292	-0-	-0-	-0-	2955	1	29182	2	Y	141	192	1	3	7	25
							155	9									
02	31668	X	28725	-0-	-2943	-0-	3102	1	25474	2	Y	135	141	1			19
							149	9									
03	34255	X	31201	-0-	-3054	-0-	3143	1	27909	2	Y	135	142	1			12
							149	9									
04	32190	X	29255	-0-	-2935	-0-	2957	1	26166	2	Y	120	120	1			12
							132	9									
05	32302	X	29918	-0-	-2384	-0-	3177	1	26544	2	Y	179	135	1	47	8	9
							197	9									

CHAPEL HILL 20 WELL #: 1H RRCID -> 293523 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12300 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101936	X	24836	-0-	-77100	-0-	1412	1	22940	2	Y	440	475	1			54
							484	9									
01	24954	X	24954	-0-	-0-	-0-	2258	1	22299	2	Y	361	350	1	1	7	64
							397	9									
02	23968	X	22015	-0-	-1953	-0-	2348	1	19280	2	Y	352	367	1			49
							387	9									
03	26257	X	23813	-0-	-2444	-0-	2371	1	21055	2	Y	352	369	1			32
							387	9									
04	24720	X	22413	-0-	-2307	-0-	2241	1	19829	2	Y	312	312	1			32
							343	9									
05	24955	X	22631	-0-	-2324	-0-	2376	1	19855	2	Y	364	352	1	21	8	23
							400	9									

CHAPEL HILL 7 WELL #: 1H RRCID -> 296314 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 11546 PERF.12017 - 19312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205678	X	49809	-0-	-155869	-0-	2779	1	45139	2	Y	1719	1854	1			195
							1891	9									
01	50459	X	50459	-0-	-0-	-0-	4493	1	44378	2	Y	1444	1378	1	4	7	257
							1588	9									
02	49364	X	44937	-0-	-4427	-0-	4709	1	38678	2	Y	1409	1469	1			197
							1550	9									
03	52700	X	48637	-0-	-4063	-0-	4766	1	42323	2	Y	1407	1477	1			127
							1548	9									
04	48840	X	45353	-0-	-3487	-0-	4466	1	39515	2	Y	1247	1247	1			127
							1372	9									
05	50468	X	46198	-0-	-4270	-0-	4769	1	39843	2	Y	1442	1409	1	69	8	91
							1586	9									

CHAPEL HILL 8 WELL #: 1H RRCID -> 296315 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12047 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107956	X	26649	-0-	-81307	-0-	1388	1	22537	2	Y	2476	2688	1			255
							2724	9									
01	26320	X	26320	-0-	-0-	-0-	2204	1	21766	2	Y	2136	2006	1	5	7	380
							2350	9									
02	23772	X	23644	-0-	-128	-0-	2317	1	19031	2	Y	2087	2175	1			292
							2296	9									
03	26319	X	25021	-0-	-1298	-0-	2301	1	20429	2	Y	2083	2186	1			189
							2291	9									
04	25470	X	23879	-0-	-1591	-0-	2218	1	19631	2	Y	1845	1847	1			187
							2030	9									
05	26319	X	24416	-0-	-1903	-0-	2361	1	19730	2	Y	2114	2086	1	80	8	135
							2325	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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	17314	X	17314	-0-	-0-	-0-	17314	3			N	-0-					127
01	15066	X	4773	-0-	-10293	-0-	4767	3	6	9	N	5					132
02	13468	X	13276	-0-	-192	-0-	13276	3			N	-0-					132
03	16151	X	6348	-0-	-9803	-0-	6339	3	9	9	N	8					140
04	15630	X	11770	-0-	-3860	-0-	11750	3	20	9	N	18					158
05	16151	X	2602	-0-	-13549	-0-	2602	3			N	-0-					158

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286027 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11722 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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

12	1961	S	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					25
01	1615	S	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					25
02	2332	S	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					25
03	1330	S	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					25
04	1373	S	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					25
05	1627	S	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

12	221	S	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					19
01	286	S	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					19
02	257	S	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					19
03	194	S	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					19
04	279	S	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					19
05	244	S	244	-0-	-0-	-0-	244	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

12	837	N	281	-0-	-556	-0-	9	1	272	2	N	-0-					9
01	992	N	592	-0-	-400	-0-	20	1	572	2	N	-0-					9
02	644	N	558	-0-	-86	-0-	19	1	539	2	N	-0-					9
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	24	1	722	2	N	-0-					9
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	33	1	982	2	N	-0-					9
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	35	1	1000	2	N	11					20
							12	9									

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	55	1	1580	2	N	-0-					5
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	52	1	1505	2	N	-0-					5
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	43	1	1188	2	N	-0-					5
03	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	40	1	1213	2	N	-0-					5
04	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	36	1	1069	2	N	-0-					5
05	1333	N	1086	-0-	-247	-0-	36	1	1050	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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	425	2	N	1	1	8			42
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	17	1	481	2	N	-0-					42
02	532	N	456	-0-	-76	-0-	16	1	440	2	N	-0-					42
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	437	2	N	-0-					42
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	14	1	412	2	N	-0-					42
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	15	1	421	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	1581	X	1291	-0-	-290	-0-	43	1	1248	2	N	-0-					7
01	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	58	1	1660	2	N	-0-					7
02	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	58	1	1619	2	N	-0-					7
03	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	59	1	1769	2	N	-0-					7
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	59	1	1758	2	N	-0-					7
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	69	1	1985	2	N	5					12
							6	9									

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

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

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	39	1	1124	2	N	-0-					14
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	31	1	898	2	N	-0-					14
02	1036	N	674	-0-	-362	-0-	23	1	651	2	N	-0-					14
03	1178	N	513	-0-	-665	-0-	16	1	497	2	N	-0-					14
04	900	N	370	-0-	-530	-0-	12	1	358	2	N	-0-					14
05	744	N	398	-0-	-346	-0-	13	1	385	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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	27	1	766	2	N	-0-					4
01	992	N	345	-0-	-647	-0-	12	1	333	2	N	-0-					4
02	924	N	379	-0-	-545	-0-	13	1	366	2	N	-0-					4
03	806	N	567	-0-	-239	-0-	18	1	549	2	N	-0-					4
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	22	1	663	2	N	-0-					4
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	25	1	726	2	N	-0-					4

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

12	1302	N	991	-0-	-311	-0-	33	1	958	2	N	-0-					7
01	992	N	941	-0-	-51	-0-	32	1	909	2	N	-0-					7
02	896	N	518	-0-	-378	-0-	18	1	500	2	N	-0-					7
03	992	N	826	-0-	-166	-0-	27	1	799	2	N	-0-					7
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	41	1	1223	2	N	-0-					7
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	24	1	692	2	N	-0-					7

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			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	3255	X	2573	-0-	-682	-0-	86	1	2487	2	N	-0-					6
01	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	109	1	3129	2	N	-0-					6
02	2940	X	2084	-0-	-856	-0-	72	1	2012	2	N	-0-					6
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	106	1	3196	2	N	-0-					6
04	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	96	1	2878	2	N	-0-					6
05	3224	X	3006	-0-	-218	-0-	100	1	2900	2	N	5					11
							6	9									

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-

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

12	1581	N	979	-0-	-602	-0-	33	1	946	2	N	-0-					42
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	44	1	1265	2	N	-0-					42
02	1400	N	1235	-0-	-165	-0-	43	1	1192	2	N	-0-					42
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	35	1	1056	2	N	-0-					42
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	48	1	1439	2	N	-0-					42
05	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	42	1	1207	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	2697	X	1880	-0-	-817	-0-	63	1	1817	2	N	-0-					27
01	2604	X	2266	-0-	-338	-0-	76	1	2190	2	N	-0-					27
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	90	1	2509	2	N	-0-					27
03	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	99	1	2978	2	N	-0-					27
04	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	95	1	2829	2	N	-0-					27
05	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	100	1	2909	2	N	-0-					27

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	N	-0-			14
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N	-0-			14
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	N	-0-			14
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-			14
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	3	1	86	2	N	-0-			14
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	3	1	101	2	N	-0-			14

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	50	1	1444	2	N	-0-			13
01	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	45	1	1300	2	N	-0-			13
02	1372	N	1039	-0-	-333	-0-	36	1	1003	2	N	-0-			13
03	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	41	1	1226	2	N	-0-			13
04	1290	N	1016	-0-	-274	-0-	33	1	983	2	N	-0-			13
05	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	34	1	970	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	20	1	581	2	N	-0-			9
01	806	N	456	-0-	-350	-0-	15	1	441	2	N	-0-			9
02	756	N	366	-0-	-390	-0-	13	1	353	2	N	-0-			9
03	589	N	311	-0-	-278	-0-	10	1	301	2	N	-0-			9
04	450	N	340	-0-	-110	-0-	11	1	329	2	N	-0-			9
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	10	1	276	2	N	-0-			9

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	128	1	3674	2	N	-0-			27
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	119	1	3427	2	N	-0-			27
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	100	1	2785	2	N	-0-			27
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	106	1	3197	2	N	-0-			27
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	105	1	3145	2	N	-0-			27
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	110	1	3192	2	N	-0-			27

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1470	-0-	-483	-0-	49	1	1421	2	N	-0-					5
01	1984	N	1723	-0-	-261	-0-	58	1	1665	2	N	-0-					5
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	55	1	1529	2	N	-0-					5
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	48	1	1439	2	N	-0-					5
04	1680	N	1489	-0-	-191	-0-	48	1	1441	2	N	-0-					5
05	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	57	1	1642	2	N	6					11
							7	9									

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

12	837	N	629	-0-	-208	-0-	21	1	608	2	N	-0-					7
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	20	1	567	2	N	-0-					7
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	18	1	501	2	N	-0-					7
03	620	N	525	-0-	-95	-0-	17	1	508	2	N	-0-					7
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	18	1	526	2	N	-0-					7
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	18	1	518	2	N	-0-					7

LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

12	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	366	1	10537	2	N	58	169	1			48
							64	9									
01	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	344	1	9929	2	N	66					114
							73	9									
02	9688	X	8683	-0-	-1005	-0-	299	1	8317	2	N	61					175
							67	9									
03	10974	X	9496	-0-	-1478	-0-	302	1	9120	2	N	67	174	1			68
							74	9									
04	10620	X	9193	-0-	-1427	-0-	296	1	8840	2	N	52					120
							57	9									
05	10974	X	9418	-0-	-1556	-0-	314	1	9104	2	N	-0-					120

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

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

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

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

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	172	-0-	172	172	172	1			N	-0-					15
02	14B2	EXT	228	-0-	228	400	150	1	78	9	N	71					86
03	14B2	EXT	163	-0-	163	563	163	3			N	-0-					86
04	14B2	EXT	152	-0-	152	715	152	1			N	-0-					86
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	715					N	NO RPT					86

BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

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

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-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

GILLIAM, I. E. WELL #: 3 RRCID -> 291021 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7975 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					181
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					233
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					275
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	142	1			175
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					215
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					257

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

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

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

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

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

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

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	170	1	18	9	N	16					198
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	262	1	28	9	N	25					223
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	210	1	22	9	N	20					243
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	160	1	15	9	N	14	192	1			65
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	440	1	47	9	N	43					108
05	248	N	58	-0-	-190	-0-	52	1	6	9	N	5					113

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					22
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					22
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					22
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					22
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					22
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

GILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 291116 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8104 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

BRADLEY, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 291147 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7354 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDMAN, I. WELL #: 1D RRCID -> 291198 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8303 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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-					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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

12	806	#	408	-0-	-398	-0-	389	2	19	9	N	17					141
01	806	#	652	-0-	-154	-0-	652	2			N	-0-					141
02	728	#	282	-0-	-446	-0-	282	2			N	-0-					141
03	967	R	967	-0-	-0-	-0-	958	2	9	9	N	8					149
04	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					149
05	651	#	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					149

EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

12	186	#	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					140
01	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					140
02	168	#	98	-0-	-70	-0-	98	2			N	-0-					140
03	836	R	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					140
04	1196	R	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					140
05	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					140

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1819	-0-	-1932	-0-	1819	2			N	-0-					84
01	3751	X	2827	-0-	-924	-0-	2827	2			N	-0-					84
02	3332	X	1857	-0-	-1475	-0-	1857	2			N	-0-					84
03	3689	X	2565	-0-	-1124	-0-	2565	2			N	-0-					84
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					84
05	2821	X	1651	-0-	-1170	-0-	1651	2			N	-0-					84

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	5332	X	5123	-0-	-209	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
01	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	2364	1	4099	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5685	-0-	-839	-0-	1965	1	3720	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	5290	-0-	-1933	-0-	524	1	4766	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	5590	-0-	-1400	-0-	1945	1	3544	2	N	92	63	1			29
							101	9									
05	6448	X	3506	-0-	-2942	-0-	46	1	3460	2	N	-0-					29

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	51	2	N	92	63	1			29
							101	9									
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	N	-0-					29

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
01	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	965	1	1673	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2484	-0-	-288	-0-	858	1	1626	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2225	-0-	-844	-0-	220	1	2005	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2189	-0-	-781	-0-	740	1	1348	2	N	92	63	1			29
							101	9									
05	2790	X	2214	-0-	-576	-0-	29	1	2185	2	N	-0-					29

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

12	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6220	2	290	9	N	264	385	1	3	8	173
01	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5158	2	235	9	N	214	194	1			193
02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4839	2	209	9	N	190	193	1	2	8	188
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4095	2	198	9	N	180	190	1			178
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3486	2	165	9	N	150	163	1	1	8	164
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3740	2	163	9	N	148	189	1			123

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	134	2	158	9	N	144	173	1			28
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					28
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					28
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					28
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	117	2	22	9	N	20					48
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					48

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					67
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					67
02	84	N	15	-0-	-69	-0-	15	2			N	-0-					67
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					67
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					67
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					67

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 3642 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
HUDSON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 047748 COMPL. DATE 10/09/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			Y	-0-					12
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	1			Y	-0-					12
03	105	N	59	-0-	-46	-0-	59	1			Y	-0-					12
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					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

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

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-

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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF. 10688 - 10942

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2021

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
ADVANTEK SHELBY COUNTY LLC 008474
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					29
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					44
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						19

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	821	2	15	9	N	14	2	8				165
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	897	2	15	9	N	14	2	8				177
02	1288	N	1016	-0-	-272	-0-	992	2	24	9	N	22	2	8				197
03	837	N	739	-0-	-98	-0-	718	2	21	9	N	19	3	8				213
04	870	N	392	-0-	-478	-0-	390	2	2	9	N	2	179	1	1	8		35
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1219	2	32	9	N	29	2	8				62

KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	491	2	39	9	N	35						222
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	524	2	42	9	N	38						260
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	451	2	35	9	N	32	173	1	2	8		117
03	527	N	352	-0-	-175	-0-	327	2	25	9	N	23						140
04	510	N	370	-0-	-140	-0-	334	2	36	9	N	33						173
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	651	2	52	9	N	47						220

PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 290350 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7915 - 7965

12	2356	X	1622	-0-	-734	-0-	1582	2	40	9	N	36	1	8				173
01	2387	X	1622	-0-	-765	-0-	1578	2	44	9	N	40	1	8				212
02	1988	N	1620	-0-	-368	-0-	1590	2	30	9	N	27	2	8				237
03	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1489	2	30	9	N	27	159	1				105
04	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	1514	2	43	9	N	39	1	8				143
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1782	2	36	9	N	33	1	8				175

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 292184 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7974 - 7982

12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1	1	8				76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						76
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-						76
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-						76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						76

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			84

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	186	N	18	-0-	-168	-0-	1	1	17	3	N	-0-	5	5			48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			43
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	5	5			38
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-	5	5			33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-					17
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					17
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					17
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	3	N	-0-					17
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					17
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-					17

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2019

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	35	1	1409	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	29	1	1178	2	Y	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	27	1	1087	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1114	-0-	-343	-0-	27	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	27	1	1069	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	28	1	1122	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4DH RRCID -> 296505 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6636 - 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	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	8	#	-0-	-0-	-8	-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-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 295959 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7280 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	24	2	N	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	21	1	29	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	279	N	15	-0-	-264	-0-	5	1	10	2	N	-0-					53
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	2	N	-0-					53
02	112	N	18	-0-	-94	-0-	6	1	12	2	N	-0-					53
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	N	-0-					53
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	2	N	-0-					53
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					53

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1501	-0-	-1599	1021	481	1	1020	2	Y	-0-					62
01	1682	N	661	-0-	-1021	-0-	176	1	485	2	Y	-0-					62
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	37	1	75	2	Y	-0-					62
03	217	N	24	-0-	-193	-0-	8	1	16	2	Y	-0-					62
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	93	1	127	2	Y	-0-					62
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					62

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	2831	N	469	-0-	-2362	-0-	150	1	319	2	Y	-0-					18
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	210	1	580	2	Y	-0-					18
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	250	1	501	2	Y	-0-					18
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					18
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					18
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					18

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	374	N	100	-0-	-274	-0-	32	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	88	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	95	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	80	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	72	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1420	N	357	-0-	-1063	-0-	114	1	243	2	Y	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	161	1	446	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	435	-0-	-209	-0-	145	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	310	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	288	-0-	-312	-0-	121	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		102	-0-	102	2646	33	1	69	2	Y	-0-					12
01	T. A.		146	-0-	146	2792	39	1	107	2	Y	-0-					12
02	T. A.		258	-0-	258	3050	86	1	172	2	Y	-0-					12
03	T. A.		291	-0-	291	3341	98	1	193	2	Y	-0-					12
04	T. A.		214	-0-	214	3555	90	1	124	2	Y	-0-					12
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3555					Y	NO RPT					12

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 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-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	27	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	9	-0-	-103	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		310	-0-	310	2934	99	1	211	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		103	-0-	103	3037	27	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		48	-0-	48	3085	16	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		60	-0-	60	3145	20	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		61	-0-	61	3206	26	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3206					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					97
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

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

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

12	T. A.		225	-0-	225	1968	72	1	153	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		391	-0-	391	2359	104	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		339	-0-	339	2698	113	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		202	-0-	202	2900	68	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		622	-0-	622	3522	262	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3522					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	487	N	65	-0-	-422	-0-	21	1	44	2	Y	-0-					11
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	43	1	118	2	Y	-0-					11
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	18	1	37	2	Y	-0-					11
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	27	1	54	2	Y	-0-					11
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	47	1	65	2	Y	-0-					11
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					11

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

12	T. A.		62	-0-	62	1549	20	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		148	-0-	148	1697	39	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		84	-0-	84	1781	28	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		112	-0-	112	1893	38	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		132	-0-	132	2025	56	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2025					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

12	14B2	EXT	6	-0-	6	128	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	19	-0-	19	147	5	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	9	-0-	9	156	3	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	12	-0-	12	168	4	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	21	-0-	21	189	9	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	189					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1312	3	32	9	N	29	9	8			162
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					162
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1131	3	17	9	N	15	15	8			162
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1386	3	14	9	N	13	48	1	13	8	114
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1103	3	44	9	N	40	10	8			144
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1266	3	31	9	N	28	61	1	15	8	96

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

12	403	N	289	-0-	-114	-0-	267	2	22	9	N	20					160
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	2	6	9	N	5					165
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	339	2	17	9	N	15					180
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	376	2	24	9	N	22	172	1			30
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	N	4					34
05	403	N	231	-0-	-172	-0-	227	2	4	9	N	4					38

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

12	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					165
01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					165
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					165
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4801	2	24	9	N	22					187
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5677	2	1	9	N	1					188
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					188

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-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

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-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

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	17 11	1 9	677	2	Y	10	8	1			14
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	17 12	1 9	699	2	Y	11	20	1			5
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	17 15	1 9	676	2	Y	14					19
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	17 21	1 9	695	2	Y	19	30	1			8
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	15 21	1 9	618	2	Y	19	10	1			17
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	16 15	1 9	621	2	Y	14	22	1			9

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	14	1	544	2	Y	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	14	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	13	1	525	2	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	13	1	517	2	Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	11	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	11	1	444	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0 N	-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

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

12	620 N	305	-0-	-315	-0-	8	1	297	2	Y	-0-					21
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	7	1	273	2	Y	-0-					21
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	288	2	Y	4					25
						4	9									
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	7	1	291	2	Y	4					29
						4	9									
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	8	1	300	2	Y	1					30
						1	9									
05	341 N	299	-0-	-42	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					30

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	35 11	1 9	1383	2	Y	10	8	1			14
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	19 12	1 9	778	2	Y	11	20	1			5
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	24 15	1 9	954	2	Y	14					19
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	26 21	1 9	1043	2	Y	19	30	1			8
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	26 21	1 9	1047	2	Y	19	10	1			17
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	19 15	1 9	773	2	Y	14	22	1			9

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	1245	-0-	-553	-0-	31	1	1214	2	Y	-0-					5
01	1798	X	878	-0-	-920	-0-	22	1	856	2	Y	-0-					5
02	1624	X	1346	-0-	-278	-0-	34	1	1311	2	Y	1					6
							1	9									
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	67	1	2619	2	Y	1					7
							1	9									
04	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	53	1	2067	2	Y	1					8
							1	9									
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	55	1	2138	2	Y	-0-					8

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	21	1	858	2	Y	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	7	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	12	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	32	1	1289	2	Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	10	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	26	1	1029	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1028	-0-	-739	-0-	25	1	1003	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	768	-0-	-999	-0-	19	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	22	1	881	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	798	-0-	-225	-0-	19	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	43	1	1710	2	Y	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	40	1	1606	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 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	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	82	1	3278	2	Y	-0-					-0-
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	71	1	2857	2	Y	-0-					-0-
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	78	1	3106	2	Y	-0-					-0-
03	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	128	1	5134	2	Y	-0-					-0-
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	95	1	3794	2	Y	-0-					-0-
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	101	1	4023	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	43	1	1724	2	Y	22	19	1			33
							24	9									
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	37	1	1493	2	Y	27	48	1			12
							30	9									
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	35	1	1396	2	Y	33					45
							36	9									
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	35	1	1383	2	Y	46	71	1			20
							51	9									
04	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	28	1	1117	2	Y	45	24	1			41
							50	9									
05	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	28	1	1123	2	Y	33	51	1			23
							36	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1168	-0-	-1002	-0-	28	1	1126	2	Y	13	11	1			19
							14	9									
01	1891	N	1630	-0-	-261	-0-	39	1	1574	2	Y	15	27	1			7
							17	9									
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	42	1	1683	2	Y	19					26
							21	9									
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	32	1	1271	2	Y	27	41	1			12
							30	9									
04	1590	N	1420	-0-	-170	-0-	34	1	1357	2	Y	26	14	1			24
							29	9									
05	1922	N	1125	-0-	-797	-0-	27	1	1077	2	Y	19	29	1			14
							21	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	189	-0-	-307	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					14
01	279	N	126	-0-	-153	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					14
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	Y	3					17
							3	9									
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	4	1	151	2	Y	2					19
							2	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	9	1	342	2	Y	1					20
							1	9									
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	Y	-0-					20

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	826	-0-	-693	-0-	20	1	806	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	35	1	1389	2	Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	22	1	873	2	Y	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	26	1	1041	2	Y	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	38	1	1528	2	Y	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	37	1	1468	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 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	1953	X	1590	-0-	-363	-0-	39	1	1547	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
01	1953	X	1377	-0-	-576	-0-	33	1	1340	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	27	1	1061	2	Y	4					7
							4	9									
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	44	1	1772	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	44	1	1762	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	46	1	1852	2	Y	4	7	1			4
							4	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	35	1	1417	2	Y	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	36	1	1437	2	Y	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	34	1	1357	2	Y	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	36	1	1427	2	Y	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	32	1	1263	2	Y	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	31	1	1225	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	30	1	1185	2	Y	19	16	1			29
							21	9									
01	899	N	492	-0-	-407	-0-	11	1	457	2	Y	22	41	1			10
							24	9									
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	16	1	623	2	Y	29					39
							32	9									
03	1054	N	856	-0-	-198	-0-	20	1	793	2	Y	39	61	1			17
							43	9									
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	14	1	571	2	Y	39	21	1			35
							43	9									
05	744	N	515	-0-	-229	-0-	12	1	471	2	Y	29	44	1			20
							32	9									

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

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-

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	248	N	204	-0-	-44	-0-	5	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	4	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	4	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	5	1	206	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 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	1860	N	441	-0-	-1419	-0-	11	1	423	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	31	1	1235	2	Y	8	14	1			3
							9	9									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	10					13
							11	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	18	1	719	2	Y	12	20	1			5
							13	9									
04	1230	N	815	-0-	-415	-0-	20	1	781	2	Y	13	7	1			11
							14	9									
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	19	1	760	2	Y	10	15	1			6
							11	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

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-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	899	N	736	-0-	-163	-0-	16	1	659	2	Y	55	47	1			80
							61	9									
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	654	2	Y	64	118	1			26
							70	9									
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	16	1	622	2	Y	85					111
							94	9									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	16	1	642	2	Y	112	176	1			47
							123	9									
04	720	N	690	-0-	-30	-0-	14	1	554	2	Y	111	60	1			98
							122	9									
05	806	N	658	-0-	-148	-0-	14	1	552	2	Y	84	127	1			55
							92	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	-0-	-0-	-434	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	260	-0-	-112	-0-	6	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	14	1	565	2	Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	13	1	512	2	Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	12	1	493	2	Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	16	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	344	-0-	-245	-0-	8	1	336	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	49	1	1978	2	Y	12	6	1			10
							13	9									
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	25	1	982	2	Y	16	21	1			5
							18	9									
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	16	1	621	2	Y	19					24
							21	9									
03	1519	N	934	-0-	-585	-0-	22	1	882	2	Y	27	40	1			11
							30	9									
04	990	N	617	-0-	-373	-0-	14	1	574	2	Y	26	14	1			23
							29	9									
05	744	N	677	-0-	-67	-0-	16	1	639	2	Y	20	30	1			13
							22	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

12	1240	N	806	-0-	-434	-0-	20	1	784	2	Y	2					17
							2	9									
01	1240	N	400	-0-	-840	-0-	10	1	390	2	Y	-0-					17
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	11	1	441	2	Y	5					22
							6	9									
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	24	1	942	2	Y	2					24
							2	9									
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	21	1	857	2	Y	7					31
							8	9									
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	25	1	995	2	Y	3					34
							3	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	91	1	3649	2	Y	-0-					-0-
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	90	1	3609	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	84	1	3360	2	Y	-0-					-0-
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	89	1	3570	2	Y	-0-					-0-
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	86	1	3437	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3121	-0-	-475	-0-	76	1	3045	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

12	589	N	579	-0-	-10	-0-	14	1	565	2	Y	-0-					4
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	14	1	549	2	Y	-0-					4
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	487	2	Y	1					5
							1	9									
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	13	1	510	2	Y	-0-					5
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	11	1	460	2	Y	1					6
							1	9									
05	558	N	425	-0-	-133	-0-	10	1	414	2	Y	1					7
							1	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	4	1	167	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	18	1	720	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	14	1	577	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	13	1	521	2	Y	11					14
							12	9									
03	744	N	560	-0-	-184	-0-	13	1	529	2	Y	16	24	1			6
							18	9									
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	14	1	544	2	Y	15	8	1			13
							17	9									
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	12	1	481	2	Y	12	17	1			8
							13	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

12	1829	N	1503	-0-	-326	-0-	37	1	1466	2	Y	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	42	1	1695	2	Y	-0-					-0-
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	40	1	1596	2	Y	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	44	1	1760	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	42	1	1698	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1573	-0-	-225	-0-	38	1	1535	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					66

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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 (-)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-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

12	248	N	-0-	-0-	-248	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	168	-0-	-886	-0-	4	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	3	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	6	1	228	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

12	3100	N	4496	-0-	1396	1396	110	1	4386	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3135	-0-	35	1431	76	1	3059	2	Y	-0-					-0-
02	2602	N	1171	-0-	-1431	-0-	29	1	1142	2	Y	-0-					-0-
03	1147	X	1065	-0-	-82	-0-	26	1	1039	2	Y	-0-					-0-
04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	35	1	1389	2	Y	-0-					-0-
05	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	43	1	1704	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	40	1	1599	2	Y	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	338	X	338	-0-	-0-	-0-	8	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	310	X	157	-0-	-153	-0-	4	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	300	X	74	-0-	-226	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	310	X	106	-0-	-204	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

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	992	N	253	-0-	-739	-0-	6	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	350	-0-	-642	-0-	9	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	20	1	809	2	Y	-0-					-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	35	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	27	1	1068	2	Y	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	25	1	1007	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	22	1	862	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	925	-0-	-36	-0-	23	1	902	2	Y	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	19	1	769	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	654	-0-	-245	-0-	16	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	581	-0-	-319	-0-	14	1	567	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	668	-0-	-200	-0-	16	1	652	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	24	1	948	2	Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	17	1	661	2	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	10	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	533	-0-	-87	-0-	13	1	520	2	Y	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	35	1	1391	2	Y	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	30	1	1206	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	33	1	1333	2	Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	12	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	65	1	2605	2	Y	-0-					-0-
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	60	1	2394	2	Y	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	41	1	1643	2	Y	-0-					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	13	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486

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-

CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283348 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	12	1	484	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	14	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	13	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	13	1	516	2	Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	461	2	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	11	1	457	2	Y	-0-					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 283791 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	12	1			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

GRIFFIN RANCH OU B WELL #: 1 RRCID -> 291392 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7378 - 7484

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GINN HEIRS #1 WELL #: 2 RRCID -> 291482 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6820 - 7504

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-

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293198 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7282 - 7712

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-

HORTON, JOE CLYDE O.U. NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 294178 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7390 - 7694

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH O.U. 5 WELL #: 2 RRCID -> 294368 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7332 - 8044

12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	18	1	709	2	N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	2	N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	15	1	610	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	26	1	1024	2	N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	18	1	722	2	N	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1474	-0-	-510	-0-	36	1	1438	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1051	-0-	-406	-0-	26	1	1025	2	Y	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	29	1	1171	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	35	1	1397	2	Y	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	32	1	1267	2	Y	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	37	1	1481	2	Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 II LLC 102211
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 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	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-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2025

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	279 N	265	-0-	-14	-0-	68 1	197 2	N	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	73 1	230 2	N	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	63 1	207 2	N	-0-			-0-
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	62 1	203 2	N	-0-			-0-
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	61 1	240 2	N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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

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-

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					149
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					149
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

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

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					97
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					97
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					97
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					226
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					226
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					226
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					151
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					151
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					151
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					151
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					151
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

CRATON OPERATING LLC 186717
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15	VIOL	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1142	-0-	-346	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1067	-0-	-165	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
*05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	1215	3	22	9	N	20					173
01	1457	N	696	-0-	-761	-0-	690	3	6	9	N	5					178
02	1316	N	577	-0-	-739	-0-	567	3	10	9	N	9	2	8			185
03	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1213	3	11	9	N	10	174	1			21
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1089	3	10	9	N	9					30
*05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1436	3	29	9	N	26					56

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 6420 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
01	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

12	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
01	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1004	-0-	-872	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

12	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					7
01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					7
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					7
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					7
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					7
05	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					7

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

12	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
04	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
05	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
01	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					13
01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					13
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					13
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					13
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					13
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					13

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
01	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					3
01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					3
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					3
03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					3
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					3
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	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	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
02	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	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	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					18
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					18
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					18
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					18
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					18
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	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	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					5
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					5
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					5
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					5
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					5
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					5

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

12	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
01	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
02	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
04	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	280	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	401	1	716	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	N	110	-0-	-913	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	5	-0-	-1075	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	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

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	10	1	18	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-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
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-

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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	2	N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-					-0-
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	264	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-

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	124	N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	2	N	-0-					-0-
01	124	N	47	-0-	-77	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*05	93	N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	183	-0-	-189	-0-	17	1	166	2	N	-0-					-0-
01	961	N	30	-0-	-931	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	2	N	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*05	434	N	259	-0-	-175	-0-	29	1	230	2	N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	28	1	235	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	17	-0-	-169	-0-	2	1	15	2	N	-0-					40
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	64	1	903	2	N	-0-					40
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					40
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					40
*05	899	N	272	-0-	-627	-0-	31	1	241	2	N	-0-					40

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	89	1	878	2	N	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	108	1	920	2	N	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	72	1	1021	2	N	-0-					-0-
03	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	990	N	801	-0-	-189	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*05	1054	N	799	-0-	-255	-0-	90	1	709	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					40
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					40
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					40

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	1953	N	1646	-0-	-307	-0-	151	1	1495	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1627	-0-	-450	-0-	171	1	1456	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	109	1	1522	2	N	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
*05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	243	1	1898	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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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-

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.		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-

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	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					2
01	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					2
02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					2
03	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					2
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					2
05	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	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	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					58
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					58
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					58
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					58
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					58
05	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					58

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	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	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	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	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3373	-0-	273	273	3373	2			N	-0-					-0-
02	1875	N	1602	-0-	-273	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					50
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					50
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					50
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					50
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					50
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	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	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					10
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					10
02	756	N	698	-0-	-58	-0-	698	2			N	-0-					10
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					10
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					10
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	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	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
01	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 491872
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

12	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	362	1	3581	2	N	-0-					98
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	386	1	3281	2	N	226	196	1			128
							249	9									
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	242	1	3391	2	N	2					130
							2	9									
03	3937	X	3637	-0-	-300	-0-	3637	2			N	-0-					130
04	3810	X	3444	-0-	-366	-0-	3444	2			N	-0-					130
*05	4030	X	3613	-0-	-417	-0-	410	1	3203	2	N	-0-					130

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

12	4340	X	3661	-0-	-679	-0-	336	1	3325	2	N	-0-					120
01	3937	X	3531	-0-	-406	-0-	371	1	3151	2	N	8					128
							9	9									
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	222	1	3112	2	N	1					129
							1	9									
03	3689	X	3137	-0-	-552	-0-	3137	2			N	-0-					129
04	3570	X	2790	-0-	-780	-0-	2790	2			N	-0-					129
*05	3689	X	2972	-0-	-717	-0-	337	1	2635	2	N	-0-					129

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	81	1	802	2	N	-0-			-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	100	1	846	2	N	-0-			-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	54	1	756	2	N	-0-			-0-
03	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-			-0-
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-			-0-
*05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	89	1	699	2	N	-0-			-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

12	3410	X	2709	-0-	-701	-0-	249	1	2460	2	N	-0-			42
01	3410	X	2575	-0-	-835	-0-	271	1	2304	2	N	-0-			42
02	3080	X	2464	-0-	-616	-0-	164	1	2300	2	N	-0-			42
03	3410	X	2559	-0-	-851	-0-	2559	2			N	-0-			42
04	2610	X	2338	-0-	-272	-0-	2338	2			N	-0-			42
*05	2728	X	2444	-0-	-284	-0-	278	1	2166	2	N	-0-			42

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

12	527	N	459	-0-	-68	-0-	42	1	417	2	N	-0-			-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	46	1	393	2	N	-0-			-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	N	-0-			-0-
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-			-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-			-0-
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	54	1	428	2	N	-0-			-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	3782	X	3775	-0-	-7	-0-	346	1	3418	2	N	10					219
							11	9									
01	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	372	1	3162	2	N	10	197	1			32
							11	9									
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	235	1	3294	2	N	-0-					32
03	3782	X	3400	-0-	-382	-0-	3400	2			N	-0-					32
04	3660	X	2995	-0-	-665	-0-	2995	2			N	-0-					32
*05	3782	X	3431	-0-	-351	-0-	385	1	3011	2	N	32					64
							35	9									

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	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	141	1	1399	2	N	-0-					30
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	151	1	1285	2	N	-0-					30
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	75	1	1059	2	N	-0-	20	7			10
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					10
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	973	2	17	9	N	15					25
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	106	1	825	2	N	-0-	20	3			5

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	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	93	1	923	2	N	-0-					118
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	107	1	910	2	N	-0-					118
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	65	1	921	2	N	-0-					118
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					118
04	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	2			N	-0-					118
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	118	1	916	2	N	-0-					118

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	N	-0-					-0-
01	248	N	158	-0-	-90	-0-	17	1	141	2	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	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	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	414	1	4093	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4207	-0-	-9	-0-	443	1	3764	2	N	-0-					-0-
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	284	1	3970	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4150	-0-	-345	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3716	-0-	-634	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
*05	4495	X	4070	-0-	-425	-0-	462	1	3608	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	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	273	1	2703	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2834	-0-	-80	-0-	298	1	2536	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2531	-0-	-73	-0-	169	1	2362	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2450	-0-	-526	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2578	-0-	-302	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
*05	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	307	1	2397	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

12	279	N	113	-0-	-166	-0-	9	1	102	2	Y	2	3	1				2
							2	9										
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	382	2	Y	5	3	1	3	8		1
							6	9										
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	12	1	173	2	Y	5	2	1	3	8		1
							6	9										
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	Y	5	2	1	2	8		2
							6	9										
04	390	N	283	-0-	-107	-0-	18	1	262	2	Y	3	2	1	1	8		2
							3	9										
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	Y	3	2	1	1	8		2
							3	9										

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

12	4557	X	3921	-0-	-636	-0-	780	1	3141	2	N	-0-						32
01	4557	X	4301	-0-	-256	-0-	301	1	4000	2	N	-0-						32
02	4116	X	3634	-0-	-482	-0-	168	1	3466	2	N	-0-						32
03	4557	X	4106	-0-	-451	-0-	109	1	3997	2	N	-0-						32
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	997	1	3229	2	N	-0-						32
05	4309	X	4050	-0-	-259	-0-	159	1	3891	2	N	-0-						32

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

12	2666	X	678	-0-	-1988	-0-	135	1	543	2	N	-0-						60
01	2201	X	1028	-0-	-1173	-0-	72	1	956	2	N	-0-						60
02	1988	X	522	-0-	-1466	-0-	24	1	498	2	N	-0-						60
03	682	X	624	-0-	-58	-0-	17	1	607	2	N	-0-						60
04	990	X	750	-0-	-240	-0-	177	1	573	2	N	-0-						60
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	147	1	3609	2	N	-0-						60

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

12	7874	X	6290	-0-	-1584	-0-	522	1	5703	2	Y	59	65	1				70
							65	9										
01	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	614	1	7842	2	Y	34	88	1				16
							37	9										
02	7252	X	6899	-0-	-353	-0-	449	1	6417	2	Y	30	28	1				18
							33	9										
03	8029	X	7811	-0-	-218	-0-	483	1	7294	2	Y	31	28	1				21
							34	9										
04	8220	X	7239	-0-	-981	-0-	475	1	6734	2	Y	27	27	1				21
							30	9										
05	8494	X	7622	-0-	-872	-0-	574	1	7015	2	Y	30	25	1				26
							33	9										

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	5533	-0-		-4356	-0-		458	1	5001	2	Y	67	77	1			80
									74	9									
01	9455	X	6410	-0-		-3045	-0-		462	1	5902	2	Y	42	103	1			19
									46	9									
02	7476	X	7448	-0-		-28	-0-		485	1	6922	2	Y	37	34	1			22
									41	9									
03	8277	X	8025	-0-		-252	-0-		496	1	7489	2	Y	36	33	1			25
									40	9									
04	7470	X	7108	-0-		-362	-0-		466	1	6607	2	Y	32	32	1			25
									35	9									
05	8380	X	8380	-0-		-0-	-0-		631	1	7709	2	Y	36	30	1			31
									40	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6307	X	6307	-0-		-0-	-0-		525	1	5741	2	Y	37	41	1			44
									41	9									
01	5825	X	5825	-0-		-0-	-0-		421	1	5380	2	Y	22	56	1			10
									24	9									
02	5036	X	5036	-0-		-0-	-0-		328	1	4686	2	Y	20	18	1			12
									22	9									
03	6075	X	6075	-0-		-0-	-0-		376	1	5678	2	Y	19	18	1			13
									21	9									
04	5687	X	5687	-0-		-0-	-0-		373	1	5295	2	Y	17	17	1			13
									19	9									
05	5953	X	5953	-0-		-0-	-0-		449	1	5483	2	Y	19	16	1			16
									21	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	8113	X	8113	-0-		-0-	-0-		665	1	7273	2	Y	159	153	1			185
									175	9									
01	7583	X	7583	-0-		-0-	-0-		543	1	6937	2	Y	94	236	1			43
									103	9									
02	8177	X	8177	-0-		-0-	-0-		529	1	7556	2	Y	84	77	1			50
									92	9									
03	8697	X	8697	-0-		-0-	-0-		535	1	8082	2	Y	73	73	1			50
									80	9									
04	8129	X	8129	-0-		-0-	-0-		530	1	7518	2	Y	74	67	1			57
									81	9									
05	6386	X	6349	-0-		-37	-0-		474	1	5791	2	Y	76	67	1			66
									84	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	6169	X	4905	-0-		-1264	-0-		408	1	4462	2	Y	32	35	1			37
									35	9									
01	6169	X	4387	-0-		-1782	-0-		317	1	4050	2	Y	18	47	1			8
									20	9									
02	5264	X	4095	-0-		-1169	-0-		267	1	3809	2	Y	17	15	1			10
									19	9									
03	5828	X	4937	-0-		-891	-0-		305	1	4614	2	Y	16	15	1			11
									18	9									
04	5130	X	4685	-0-		-445	-0-		308	1	4362	2	Y	14	14	1			11
									15	9									
05	5185	X	5185	-0-		-0-	-0-		391	1	4776	2	Y	16	13	1			14
									18	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1705	N	1529	-0-		-176	-0-	127	1	1392	2	Y	9	9	1			10
								10	9									
01	2108	N	1869	-0-		-239	-0-	135	1	1730	2	Y	4	12	1			2
								4	9									
02	2042	N	2042	-0-		-0-	-0-	133	1	1903	2	Y	5	4	1			3
								6	9									
03	2119	N	2119	-0-		-0-	-0-	131	1	1984	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
04	2008	N	2008	-0-		-0-	-0-	132	1	1872	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
05	2108	N	1997	-0-		-111	-0-	151	1	1842	2	Y	4	3	1			4
								4	9									

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. GAS	(I) 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	200	N	200	-0-		-0-	-0-	200	2			Y	-0-					1
01	252	N	252	-0-		-0-	-0-	252	2			Y	-0-					1
02	291	N	291	-0-		-0-	-0-	290	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
03	332	N	332	-0-		-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-		-28	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-		-48	-0-	199	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

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	2087	N	2087	-0-		-0-	-0-	175	1	1909	2	Y	3	4	1			4
								3	9									
01	2449	N	1976	-0-		-473	-0-	143	1	1830	2	Y	3	6	1			1
								3	9									
02	1932	N	1792	-0-		-140	-0-	117	1	1673	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	2173	N	2173	-0-		-0-	-0-	135	1	2036	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	2000	N	2000	-0-		-0-	-0-	132	1	1866	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	2115	N	2115	-0-		-0-	-0-	160	1	1952	2	Y	3	2	1			2
								3	9									

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	305	N	305	-0-		-0-	-0-	18	1	193	2	Y	85	1	1			85
								94	9									
01	3077	N	3077	-0-		-0-	-0-	203	1	2588	2	Y	260	226	1			119
								286	9									
02	2800	N	3288	-0-		488	488	199	1	2835	2	Y	231	212	1			138
								254	9									
03	3100	N	3698	-0-		598	1086	214	1	3231	2	Y	230	210	1			158
								253	9									
04	3000	N	3254	-0-		254	1340	200	1	2838	2	Y	196	202	1			152
								216	9									
05	4888	X	3548	-0-		-1340	-0-	250	1	3053	2	Y	223	181	1			194
								245	9									

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

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	1486	N	1486	-0-		-0-	-0-	208	1	1278	3	N	-0-					30
01	1417	N	1417	-0-		-0-	-0-	198	1	1219	3	N	-0-					30
02	364	N	-0-	-0-		-364	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
04	390	N	-0-	-0-		-390	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	7031	-0-	-68	-0-	7031	2			N	-0-					129
01	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9048	2	52	9	N	47	110	1			66
02	8848	X	5355	-0-	-3493	-0-	5314	2	41	9	N	37					103
03	9796	X	8013	-0-	-1783	-0-	7962	2	51	9	N	46	108	1			41
04	9480	X	5364	-0-	-4116	-0-	5324	2	40	9	N	36					77
05	9114	X	7700	-0-	-1414	-0-	7653	2	47	9	N	43					120

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					87
01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5404	2	18	9	N	16	64	1			39
02	4704	X	3628	-0-	-1076	-0-	3604	2	24	9	N	22					61
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5327	2	43	9	N	39	72	1			28
04	5250	X	4156	-0-	-1094	-0-	4130	2	26	9	N	24					52
05	5425	X	5071	-0-	-354	-0-	5040	2	31	9	N	28					80

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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	279	1	1163	2	N	3					122
							3	9									
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					122
02	504	N	183	-0-	-321	-0-	183	2			N	-0-					122
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1865	2	8	9	N	7					129
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	129	1	1078	2	N	10					139
							11	9									
*05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1160	2	6	9	N	5					144

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
RFE OPERATING, LLC 704776
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					35
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					35
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					35
03	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2			N	-0-					35
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					35
05	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					35

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	81	1	754	2	Y	-0-					3
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	12	1	740	2	Y	-0-					3
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	206	2	Y	-0-					3
03	558	N	407	-0-	-151	-0-	26	1	381	2	Y	-0-					3
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	2	Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

12	1009	N	563	-0-	-446	-0-	54 6	1 9	503	2	Y	5					15
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	18	1	1032	2	Y	-0-					15
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	2	1	971	2	Y	-0-					15
03	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	85	1	1171	2	Y	-0-					15
04	960	X	445	-0-	-515	-0-	38	1	407	2	Y	-0-					15
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					15

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
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-

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			7
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	9	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	266	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	930	X	533	-0-	-397	-0-	50 11	1 9	472	2	Y	10	51	1			20
01	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	54	1	1359	2	Y	-0-					20
02	951	X	951	-0-	-0-	-0-	8	1	943	2	Y	-0-					20
03	930	X	305	-0-	-625	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					20
04	900	X	735	-0-	-165	-0-	70	1	665	2	Y	-0-					20
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					20

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-

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

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-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

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	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

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
SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	18	1			13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	1322	2			Y	-0-					17
01	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			Y	-0-					17
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					17
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					17
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					17
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					17

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					16
01	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1274	2			Y	-0-					16
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					16
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			Y	-0-					16
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					16
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					16

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2463	-0-	-389	-0-	2463	2			Y	-0-					7
01	2728	N	2360	-0-	-368	-0-	2360	2			Y	-0-					7
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					7
03	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	2419	2			Y	-0-					7
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					7
05	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	2283	2			Y	-0-					7

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			Y	-0-					29
01	3007	X	2798	-0-	-209	-0-	2798	2			Y	-0-					29
02	2716	X	1379	-0-	-1337	-0-	1379	2			Y	-0-					29
03	3007	X	1254	-0-	-1753	-0-	1254	2			Y	-0-					29
04	2910	X	1278	-0-	-1632	-0-	1278	2			Y	-0-					29
05	3007	X	1181	-0-	-1826	-0-	1181	2			Y	-0-					29

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	3255	X	3070	-0-	-185	-0-	3070	2			Y	-0-					39
01	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	3041	2			Y	-0-					39
02	2800	X	2617	-0-	-183	-0-	2617	2			Y	-0-					39
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					39
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					39
05	3069	X	3058	-0-	-11	-0-	3058	2			Y	-0-					39

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	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	1267	2			Y	-0-					34
01	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			Y	-0-					34
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					34
03	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			Y	-0-					34
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					34
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					34

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					30
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					30
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					30
03	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	1548	2			Y	-0-					30
04	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	1449	2			Y	-0-					30
05	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1625	2			Y	-0-					30

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
KEM ENERGY, INC. 455126
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					12
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					12
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					12
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					12

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					84
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					84
02	308	N	212	-0-	-96	-0-	212	2			N	-0-					84
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					84
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	2	N	-0-					84
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	4	1	217	2	N	-0-					84

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	160	2			N	-0-					12
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					12
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					12
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					12
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					12
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					12

SYDRI OPERATING, LLC 833597
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	N	-0-					159
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	71	1	372	2	N	-0-					159
02	504	N	366	-0-	-138	-0-	366	2			N	-0-					159
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	N	-0-					159
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	36	1	329	2	N	20					179
							22	9									
05	403	N	181	-0-	-222	-0-	19	1	162	2	N	-0-					179

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	62	1	1117	2	N	-0-					142
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					142
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					142
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	100	1	1730	2	N	-0-					142
04	990	N	639	-0-	-351	-0-	62	1	577	2	N	-0-					142
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					142

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

HAYTER ESTATE WELL #: RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2019

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	13	1	510	2	N	-0-					154
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	205	1	1081	2	N	-0-					154
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1	1	1062	2	N	-0-					154
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	724	2	N	-0-					154
04	1080	N	572	-0-	-508	-0-	55	1	517	2	N	-0-					154
05	1116	N	547	-0-	-569	-0-	85	1	462	2	N	-0-					154

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	N	-0-					27
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	-0-					27
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	-0-					27
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-					27
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	2	N	-0-					27
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	24	1	78	2	N	-0-					27

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4330	-0-	1230	1230	720	1	3610	2	N	-0-					45
01	3100	N	2621	-0-	-479	751	440	1	2181	2	N	-0-					45
02	2661	N	1910	-0-	-751	-0-	1910	2			N	-0-					45
03	2480	X	1268	-0-	-1212	-0-	1268	2			N	-0-					45
04	2400	X	2292	-0-	-108	-0-	2292	2			N	-0-					45
05	2480	X	1106	-0-	-1374	-0-	1106	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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	34	1	127	2	N	-0-					150
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	101	1	866	2	N	-0-					150
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	57	1	1178	2	N	-0-					150
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	130	1	1042	2	N	-0-					150
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					150
05	1364	N	394	-0-	-970	-0-	394	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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	44	1	792	2	N	-0-					117
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					117
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					117
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					117
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					117
05	1271	N	701	-0-	-570	-0-	701	2			N	-0-					117

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	682	X	195	-0-	-487	-0-	41	1	154	2	N	-0-					132
01	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	126	1	1086	2	N	-0-					132
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	46	1	938	2	N	-0-					132
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	96	1	772	2	N	-0-					132
04	1170	N	795	-0-	-375	-0-	183	1	612	2	N	-0-					132
05	1085	N	398	-0-	-687	-0-	95	1	303	2	N	-0-					132

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	513	-0-	-944	-0-	108	1	405	2	N	-0-					23
01	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	215	1	1845	2	N	-0-					23
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	89	1	1809	2	N	-0-					23
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	218	1	1736	2	N	-0-					23
04	1980	N	1497	-0-	-483	-0-	1497	2			N	-0-					23
05	2108	N	686	-0-	-1422	-0-	686	2			N	-0-					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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	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-

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	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 OPERATING COMPANY LLC 102713
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

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 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

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-

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

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-

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

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, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
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-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

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-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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		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-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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		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-

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		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-

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	0	N	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

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-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

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. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

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-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
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-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

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-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

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-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

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-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

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-

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

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, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					92
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					92
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	2			N	-0-					92
03	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					92
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					92
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					92

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

12	899	N	48	-0-	-851	-0-	48	2			N	-0-					61
01	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					61
02	784	N	622	-0-	-162	-0-	622	2			N	-0-					61
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					61
04	840	N	605	-0-	-235	-0-	605	2			N	-0-					61
05	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	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-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

12	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	700	N	466	-0-	-234	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	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	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	252	N	180	-0-	-72	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					17
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					17
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					17
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					17
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					17
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	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	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

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

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	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					48
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					48
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	660	2			N	-0-					48
03	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					48
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-					48
05	744	N	241	-0-	-503	-0-	241	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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					129
01	868	N	736	-0-	-132	-0-	736	2			N	-0-					129
02	868	N	674	-0-	-194	-0-	674	2			N	-0-					129
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					129
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					129
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					129

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					92
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					92
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	361	2			N	-0-					92
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					92
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					92
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					139
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					139
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	552	2			N	-0-					139
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					139
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					139
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					190
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					190
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					190
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					190
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					190
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					190

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					135
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					135
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	184	2			N	-0-					135
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					135
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					135
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					135

ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
LITTLE ROBERT WELL #: RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					240
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					240
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					240
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					142
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

12	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	899	N	441	-0-	-458	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	392	N	203	-0-	-189	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

12	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					236
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					236
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	259	2			N	-0-					236
03	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					236
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-					236
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					236

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 665670
MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					334
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					334
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					334
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					334
04	930	N	606	-0-	-324	-0-	606	2			N	-0-					334
05	1116	N	594	-0-	-522	-0-	594	2			N	-0-					334

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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
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-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

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-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	95	1	880	2	Y	10	33	1			17
							11	9									
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	17	1	498	2	Y	-0-					17
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					17
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	Y	-0-					17
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	42	1	392	2	Y	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	1					5
							1	9									
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	2	Y	-0-					5
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	2	Y	-0-					5
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	Y	-0-					5
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	64	1	597	2	Y	2					29
							2	9									
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	32	1	1333	2	Y	-0-					29
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	1	1	511	2	Y	-0-					29
03	651	N	572	-0-	-79	-0-	39	1	533	2	Y	-0-					29
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	42	1	402	2	Y	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	80	1	738	2	Y	2					15
							2	9									
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	62	1	1537	2	Y	-0-					15
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4	1	851	2	Y	-0-					15
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	61	1	833	2	Y	-0-					15
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	95	1	900	2	Y	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	98	1	911	2	Y	5					12
							6	9									
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2	Y	-0-					12
02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	25	1	2767	2	Y	-0-					12
03	1023	N	809	-0-	-214	-0-	54	1	755	2	Y	-0-					12
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	71	1	678	2	Y	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	88	1	817	2	Y	1					6
							1	9									
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	20	1	880	2	Y	-0-					6
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	2	Y	-0-					6
03	868	N	328	-0-	-540	-0-	23	1	305	2	Y	-0-					6
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	2	Y	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	Y	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	10	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	199	-0-	-142	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	64	1	597	2	Y	3					27
							3	9									
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	35	1	940	2	Y	-0-					27
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	1	1	632	2	Y	-0-					27
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	53	1	730	2	Y	-0-					27
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	70	1	662	2	Y	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	Y	2					42
							2	9									
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	25	1	898	2	Y	-0-					42
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	1	1	431	2	Y	-0-					42
03	558	N	470	-0-	-88	-0-	31	1	439	2	Y	-0-					42
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	2	Y	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

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		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-

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	1612	X	946	-0-	-666	-0-	91	1	849	2	Y	5	3	1			8
							6	9									
01	1581	X	1196	-0-	-385	-0-	44	1	1152	2	Y	-0-					8
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	8	1	712	2	Y	-0-					8
03	2325	X	378	-0-	-1947	-0-	26	1	352	2	Y	-0-					8
04	2250	X	808	-0-	-1442	-0-	77	1	731	2	Y	-0-					8
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					8

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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	8	1	462	2	Y	2					2
							2	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	100	1	927	2	Y	-0-					2
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	30	1	694	2	Y	-0-					2
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					2
03	1023	N	298	-0-	-725	-0-	20	1	278	2	Y	-0-					2
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	80	1	763	2	Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	141	1	1321	2	Y	3					23
							3	9									
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	19	1	517	2	Y	-0-					23
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					23
03	1457	N	199	-0-	-1258	-0-	26	1	173	2	Y	-0-					23
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	51	1	486	2	Y	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	Y	2					12
							2	9									
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	2	Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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		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 #: 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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	53	1	487	2	Y	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	13	1	501	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	220	-0-	-307	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	Y	2					2
							2	9									
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	13	1	456	2	Y	-0-					2
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					2
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	Y	-0-					2
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	41	1	377	2	Y	2					5
							2	9									
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	27	1	762	2	Y	-0-					5
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	5	1	440	2	Y	-0-					5
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	41	1	581	2	Y	-0-					5
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	48	1	458	2	Y	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	61	1	566	2	Y	3					32
							3	9									
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	33	1	919	2	Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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	3162	X	1775	-0-	-1387	-0-	173	1	1602	2	Y	-0-					12
01	3162	X	1598	-0-	-1564	-0-	25	1	1573	2	Y	-0-					12
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					Y	-0-					12
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					12
04	4680	X	1118	-0-	-3562	-0-	105	1	1013	2	Y	-0-					12
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					12

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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189	2	Y	-0-					4
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					4
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					4
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	19	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	11	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	49	1	641	2	Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	52	1	488	2	Y	1					23
							1	9									
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	42	1	1113	2	Y	-0-					23
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	609	2	Y	-0-					23
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	Y	-0-					23
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	2	Y	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					14
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					14
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					14
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					14
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	227	1	2105	2	Y	-0-					-0-
01	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	33	1	2067	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		885	-0-	885	885	4	1	881	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		782	-0-	782	1667	55	1	727	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		603	-0-	603	2270	57	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2270					Y	NO RPT					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	3					9
							3	9									
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	Y	-0-					9
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	1	1	642	2	Y	-0-					9
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	45	1	623	2	Y	-0-					9
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	51	1	484	2	Y	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	Y	-0-					27
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	41	1	377	2	Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-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-

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	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	605	1	5625	2	Y	1					14
							1	9									
01	1364	X	1351	-0-	-13	-0-	50	1	1301	2	Y	-0-					14
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	1	364	2	Y	-0-					14
03	1550	X	322	-0-	-1228	-0-	23	1	299	2	Y	-0-					14
04	1500	X	285	-0-	-1215	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					14
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	81	1	754	2	Y	-0-					99
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	12	1	740	2	Y	-0-					99
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	478	2	Y	-0-					99
03	837	N	661	-0-	-176	-0-	44	1	617	2	Y	-0-					99
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	65	1	626	2	Y	-0-					99
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	500	1	4651	2	Y	3	1	1			15
							3	9									
01	992	X	337	-0-	-655	-0-	14	1	323	2	Y	-0-					15
02	6104	X	1042	-0-	-5062	-0-	1042	2			Y	-0-					15
03	6758	X	1461	-0-	-5297	-0-	95	1	1366	2	Y	-0-					15
04	4980	X	946	-0-	-4034	-0-	90	1	856	2	Y	-0-					15
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					15

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					6
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	-0-					6
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					6
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					6
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	49	1	456	2	Y	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	2	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	46	1	631	2	Y	-0-					-0-
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	48	1	459	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	47	1	440	2	Y	5					5
							6	9									
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	459	2	Y	-0-					5
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					5
03	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2			Y	-0-					5
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	Y	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	112	1	1037	2	Y	1					5
							1	9									
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	19	1	786	2	Y	-0-					5
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					5
03	992	N	393	-0-	-599	-0-	27	1	366	2	Y	-0-					5
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	2	Y	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	71	1	660	2	Y	-0-					11
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					11
*04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	77	1	742	2	Y	-0-					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	330	2	Y	-0-					15
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	381	2	Y	-0-					15
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					15
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	2	Y	-0-					15
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	40	1	394	2	Y	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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		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-

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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	1	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	56	1	759	2	Y	-0-					-0-
*04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	75	1	723	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	58	1	534	2	Y	-0-					2
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	9	1	524	2	Y	-0-					2
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					2
03	589	N	477	-0-	-112	-0-	31	1	446	2	Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	63	1	581	2	Y	-0-					8
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	41	1	987	2	Y	-0-					8
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					8
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	65	1	901	2	Y	-0-					8
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	71	1	692	2	Y	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	113	1	1053	2	Y	-0-					1
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	16	1	1034	2	Y	-0-					1
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					1
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					1
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	53	1	487	2	Y	-0-					6
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					6
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	385	2	Y	-0-					6
03	527	N	408	-0-	-119	-0-	27	1	381	2	Y	-0-					6
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	231	1	2153	2	Y	-0-					28
01	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	34	1	2113	2	Y	-0-					28
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					28
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					28
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	122	1	1131	2	Y	1					4
							1	9									
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	17	1	1111	2	Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	1240	N	128	-0-	-1112	-0-	3	1	48	2	Y	70	70	1			4
							77	9									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	43	1	402	2	Y	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	80	1	738	2	Y	-0-					23
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	Y	-0-					23
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	2	1	878	2	Y	-0-					23
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	66	1	903	2	Y	-0-					23
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	72	1	688	2	Y	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	41	1	377	2	Y	-0-					9
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	398	2	Y	-0-					9
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	1	1	356	2	Y	-0-					9
03	403	N	172	-0-	-231	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					9
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	2	Y	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					1
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	Y	-0-					60
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	2	Y	-0-					60
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					60
03	465	N	277	-0-	-188	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					60
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	49	1	473	2	Y	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	130	1	1210	2	Y	-0-					28
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	19	1	1188	2	Y	-0-					28
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	1	1	927	2	Y	-0-					28
03	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	72	1	976	2	Y	-0-					28
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	87	1	824	2	Y	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	28	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	76	1	707	2	Y	10					22
							11	9									
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					22
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	4	1	763	2	Y	-0-					22
03	806	N	682	-0-	-124	-0-	46	1	636	2	Y	-0-					22
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	59	1	557	2	Y	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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		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-

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

12	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	231	1	2153	2	Y	-0-					29
01	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	34	1	2113	2	Y	-0-					29
02	744	X	744	-0-	-0-	-0-	8	1	736	2	Y	-0-					29
03	2387	X	706	-0-	-1681	-0-	45	1	661	2	Y	-0-					29
04	2310	X	764	-0-	-1546	-0-	71	1	693	2	Y	-0-					29
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					29

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	71	1	660	2	Y	4					29
							4	9									
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	744	N	14	-0-	-730	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					29
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	59	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	8	1	540	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					9
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	536	1	4981	2	Y	-0-					1
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	77	1	4890	2	Y	-0-					1
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
03	1116	X	3	-0-	-1113	-0-	3	2			Y	-0-					1
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					1
05	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1697	-0-	-1403	5769	164	1	1524	2	Y	8					12
							9	9									
01	3100	N	1520	-0-	-1580	4189	24	1	1496	2	Y	-0-					12
02	2800	N	201	-0-	-2599	1590	201	2			Y	-0-					12
03	1724	X	134	-0-	-1590	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					12
04	240	X	209	-0-	-31	-0-	20	1	189	2	Y	-0-					12
05	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					12

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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	118	1	1100	2	Y	-0-					13
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	17	1	1080	2	Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					13
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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	3100	N	1411	-0-	-1689	395	135	1	1257	2	Y	17	43	1			25
							19	9									
01	1649	N	1254	-0-	-395	-0-	20	1	1234	2	Y	-0-					25
02	2240	X	1516	-0-	-724	-0-	2	1	1514	2	Y	-0-					25
03	2480	X	718	-0-	-1762	-0-	50	1	668	2	Y	-0-					25
04	2400	X	1199	-0-	-1201	-0-	115	1	1084	2	Y	-0-					25
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	120	1	1116	2	Y	5	1	1			16
							6	9									
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	18	1	1095	2	Y	-0-					16
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	9	1	1309	2	Y	-0-					16
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	102	1	1391	2	Y	-0-					16
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	117	1	1109	2	Y	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	76	1	707	2	Y	2					24
							2	9									
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					24
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	1	1	682	2	Y	-0-					24
03	775	N	619	-0-	-156	-0-	41	1	578	2	Y	-0-					24
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	2	Y	-0-					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	68	1	628	2	Y	10					15
							11	9									
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					15
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					15
03	713	N	598	-0-	-115	-0-	41	1	557	2	Y	-0-					15
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	49	1	463	2	Y	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	74	1	692	2	Y	20					43
							22	9									
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	10	1	679	2	Y	1					44
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	775	N	132	-0-	-643	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					44
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	67	1	638	2	Y	-0-					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	137	1	1273	2	Y	2					2
							2	9									
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	20	1	1249	2	Y	-0-					2
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	4	1	291	2	Y	-0-					2
03	713	N	615	-0-	-98	-0-	42	1	573	2	Y	-0-					2
*04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	70	1	643	2	Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	80	1	738	2	Y	-0-					3
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	Y	-0-					3
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	15	1	14	2	Y	-0-					3
03	806	N	215	-0-	-591	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					3
*04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	117	1	1081	2	Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	60	1	572	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	41	1	377	2	Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	6	1	370	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-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-

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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	58	1	534	2	Y	1					7
							1	9									
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	9	1	524	2	Y	-0-					7
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	5	1	436	2	Y	-0-					7
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	35	1	501	2	Y	-0-					7
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	39	1	373	2	Y	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	Y	2					6
							2	9									
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	7	1	494	2	Y	-0-					6
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	2	1	870	2	Y	-0-					6
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	57	1	791	2	Y	126	126	1			6
							139	9									
*04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	55	1	523	2	Y	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	58	1	534	2	Y	2					40
							2	9									
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	9	1	524	2	Y	-0-					40
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	8	1	733	2	Y	-0-					40
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	60	1	804	2	Y	-0-					40
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	63	1	588	2	Y	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	-0-					18
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	Y	-0-					18
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					18
03	527	N	51	-0-	-476	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					18
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	105	1	974	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	16	1	956	2	Y	-0-					7
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	2	1	1517	2	Y	-0-					7
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	94	1	1323	2	Y	149	149	1			7
							164	9									
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	92	1	883	2	Y	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		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-

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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	Y	7					15
							8	9									
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					15
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	Y	-0-					15
03	279	N	139	-0-	-140	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					15
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	42	1	393	2	Y	2					7
							2	9									
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	6	1	386	2	Y	-0-					7
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	1	1	482	2	Y	-0-					7
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	491	2	Y	-0-					7
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	54	1	516	2	Y	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	661	X	661	-0-	-0-	-0-	64	1	597	2	Y	-0-					28
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	9	1	586	2	Y	-0-					28
02	T. A.		707	-0-	707	707	2	1	705	2	Y	-0-					28
03	T. A.		1193	-0-	1193	1900	86	1	1107	2	Y	-0-					28
04	T. A.		589	-0-	589	2489	57	1	532	2	Y	-0-					28
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2489					Y	NO RPT					28

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	47	1	440	2	Y	-0-					9
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	7	1	432	2	Y	-0-					9
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					9
03	496	N	217	-0-	-279	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					9
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	2	Y	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	2	Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	117	1	1084	2	Y	-0-					28
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	17	1	1064	2	Y	-0-					28
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					28
03	930	N	818	-0-	-112	-0-	57	1	761	2	Y	-0-					28
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	59	1	571	2	Y	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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		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-

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	2	Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	Y	1					30
							1	9									
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	7	1	494	2	Y	-0-					30
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					30
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	40	1	538	2	Y	118	118	1			30
							130	9									
*04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	44	1	424	2	Y	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	Y	2					23
							2	9									
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	6	1	401	2	Y	-0-					23
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					23
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	36	1	495	2	Y	-0-					23
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	360	2	Y	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	Y	9					20
							10	9									
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					20
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1	1	1145	2	Y	-0-					20
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	89	1	1228	2	Y	-0-					20
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	95	1	896	2	Y	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	68	1	628	2	Y	2					27
							2	9									
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					27
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					27
03	713	N	356	-0-	-357	-0-	40	1	316	2	Y	-0-					27
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	62	1	586	2	Y	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	440	2	Y	2					24
							2	9									
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	7	1	432	2	Y	-0-					24
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					24
03	496	N	314	-0-	-182	-0-	21	1	293	2	Y	-0-					24
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	2	Y	-0-					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	-0-					17
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	Y	-0-					17
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	58	1	970	2	Y	-0-					17
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	72	1	995	2	Y	-0-					17
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	122	1	1135	2	Y	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	105	1	974	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	16	1	956	2	Y	-0-					7
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	7	1	1114	2	Y	-0-					7
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	85	1	1178	2	Y	-0-					7
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	101	1	955	2	Y	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	74	1	692	2	Y	3					46
							3	9									
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	10	1	679	2	Y	-0-					46
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					46
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	66	1	913	2	Y	-0-					46
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	70	1	667	2	Y	-0-					46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	68	1	628	2	Y	3	1	1			53
							3	9									
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					53
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	2	1	749	2	Y	-0-					53
03	713	N	161	-0-	-552	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					53
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	110	1	1044	2	Y	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	35 30	1 9	330	2	Y	27					32
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	5	1	324	2	Y	-0-					32
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	380	2	Y	-0-					32
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	27	1	374	2	Y	-0-					32
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	2	Y	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-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-

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	64 1	1 9	597	2	Y	1					22
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	9	1	586	2	Y	-0-					22
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	1	1	535	2	Y	-0-					22
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	47	1	646	2	Y	-0-					22
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	127	1	1197	2	Y	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	68	1	628	2	Y	9					19
							10	9									
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					19
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					19
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	54	1	754	2	Y	-0-					19
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	52	1	495	2	Y	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	58	1	534	2	Y	1					1
							1	9									
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	124	N	-0-	-0-	-124	-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

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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	42	1	393	2	Y	3					9
							3	9									
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					9
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					9
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	47	1	653	2	Y	175	175	1			9
							193	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	43	1	404	2	Y	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	118	1	1100	2	Y	-0-					2
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	17	1	1080	2	Y	-0-					2
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1	1	1095	2	Y	-0-					2
03	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	78	1	1079	2	Y	-0-					2
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	69	1	654	2	Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	47	1	440	2	N	1					61
							1	9									
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	7	1	432	2	N	-0-					61
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					61
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	2	N	-0-					61
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	40	1	378	2	N	-0-					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	299	2	Y	1					23
							1	9									
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	293	2	Y	-0-					23
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					23
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	22	1	288	2	Y	-0-					23
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	39	1	371	2	Y	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	Y	-0-					34
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	-0-					34
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	1	1	724	2	Y	-0-					34
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	59	1	803	2	Y	-0-					34
*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	90	1	869	2	Y	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	80	1	738	2	Y	21					21
							23	9									
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	Y	-0-					21
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					21
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	66	1	945	2	Y	-0-					21
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	65	1	618	2	Y	-0-					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	68	1	628	2	Y	2					53
							2	9									
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					53
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					53
03	713	N	186	-0-	-527	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					53
*04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	77	1	731	2	Y	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	Y	-0-					136
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	2	Y	-0-					136
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					136
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	Y	-0-					8
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					8
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	8	1	432	2	Y	-0-					8
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	43	1	609	2	Y	-0-					8
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	59	1	546	2	Y	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	174	1	1619	2	Y	-0-	1	1			124
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	25	1	1589	2	Y	-0-					124
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	2	1	1847	2	Y	-0-					124
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	123	1	1700	2	Y	-0-					124
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	136	1	1293	2	Y	-0-					124
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					9
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					9
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					9
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					9
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	Y	-0-					10
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	58 10	1 9	534	2	Y	9	32	1			18
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	9	1	524	2	Y	-0-					18
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					18
03	589	N	170	-0-	-419	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					18
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	2	Y	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	80	1	738	2	Y	-0-					3
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	Y	-0-					3
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	1	1	792	2	Y	-0-					3
03	806	N	774	-0-	-32	-0-	52	1	722	2	Y	-0-					3
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	51	1	482	2	Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	220	2	Y	1					23
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	76	1	707	2	Y	-0-					2
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					2
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					2
03	775	N	128	-0-	-647	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					2
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	76	1	707	2	Y	-0-					3
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					3
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	4	1	754	2	Y	-0-					3
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	65	1	914	2	Y	-0-					3
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	72	1	690	2	Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	68	1	628	2	Y	-0-			74
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-			74
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	16	1	1385	2	Y	-0-			74
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	142	1	1992	2	Y	-0-			74
*04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	204	1	1895	2	Y	-0-			74
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			74

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

12	T. A.		1079	-0-	1079	1079	105	1	974	2	Y	-0-			3
01	T. A.		972	-0-	972	2051	16	1	956	2	Y	-0-			3
02	T. A.		137	-0-	137	2188	137	2			Y	-0-			3
03	T. A.		324	-0-	324	2512	22	1	302	2	Y	-0-			3
*04	2818	X	306	-0-	-2512	-0-	29	1	277	2	Y	-0-			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-			-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-			-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-			-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	61	1	566	2	Y	-0-			8
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	9	1	555	2	Y	-0-			8
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	5	1	259	2	Y	-0-			8
03	620	N	469	-0-	-151	-0-	31	1	438	2	Y	-0-			8
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	296	2	Y	-0-			8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

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, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	42 66	1 9	393	2	Y	60					80
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	6	1	386	2	Y	-0-					80
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	2	Y	-0-					80
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					80
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	2	Y	-0-					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

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	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	159	1	1477	2	Y	-0-					7
01	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	23	1	1450	2	Y	-0-					7
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	125	1	5463	2	Y	-0-					7
03	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	847	1	11873	2	Y	-0-					7
*04	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	921	1	8597	2	Y	-0-					7
05	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					7

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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	85	1	785	2	Y	-0-					12
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	12	1	771	2	Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					12
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	47	1	462	2	Y	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	76	1	707	2	Y	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	47	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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		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-

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	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	135	1	1257	2	Y	-0-					27
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	20	1	1234	2	Y	-0-					27
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					27
03	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	76	1	1047	2	Y	-0-					27
*04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	103	1	978	2	Y	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	1305	-0-	-1020	-0-	127	1	1178	2	N	-0-					24
01	2325	X	1175	-0-	-1150	-0-	18	1	1157	2	N	-0-					24
02	2100	X	1473	-0-	-627	-0-	40	1	1433	2	N	-0-					24
03	2325	X	1933	-0-	-392	-0-	128	1	1805	2	N	-0-					24
*04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	246	1	2282	2	N	-0-					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	46	1	424	2	Y	1					11
							1	9									
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	7	1	416	2	Y	-0-					11
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	416	2	Y	-0-					11
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	29	1	407	2	Y	-0-					11
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	2	Y	-0-					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	76	1	707	2	Y	-0-					5
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					5
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1	1	1232	2	Y	-0-					5
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	126	1	1763	2	Y	-0-					5
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	90	1	870	2	Y	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	Y	-0-					2
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	-0-					2
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					2
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					2
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	86	1	802	2	Y	8					18
							9	9									
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	12	1	787	2	Y	-0-					18
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					18
03	899	N	824	-0-	-75	-0-	56	1	768	2	Y	-0-					18
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	72	1	685	2	Y	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	85	1	785	2	Y	-0-	1	1			27
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	12	1	771	2	Y	-0-					27
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	5	1	902	2	Y	-0-					27
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	79	1	1067	2	Y	-0-					27
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	83	1	787	2	Y	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	86	1	802	2	Y	-0-					19
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	12	1	787	2	Y	-0-					19
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	35	1	1562	2	Y	-0-					19
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	76	1	1056	2	Y	-0-					19
*04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	192	1	1784	2	Y	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	80	1	738	2	Y	1					40
							1	9									
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	Y	-0-					40
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					40
03	806	N	674	-0-	-132	-0-	47	1	627	2	Y	-0-					40
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	44	1	417	2	Y	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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		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, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	88	1	817	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	13	1	802	2	Y	-0-					8
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	2	1	883	2	Y	-0-					8
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	56	1	874	2	Y	-0-					8
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	71	1	670	2	Y	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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	1395	X	783	-0-	-612	-0-	76	1	707	2	Y	-0-	1	1			5
01	1395	X	705	-0-	-690	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					5
02	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	19	1	6721	2	Y	-0-					5
03	5797	X	5002	-0-	-795	-0-	324	1	4678	2	Y	-0-					5
04	5610	X	3052	-0-	-2558	-0-	293	1	2759	2	Y	-0-					5
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					5

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	91	1	849	2	Y	-0-	1	1			29
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	13	1	833	2	Y	-0-					29
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	10	1	976	2	Y	-0-					29
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	83	1	1165	2	Y	-0-					29
*04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	99	1	937	2	Y	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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	2728	X	1497	-0-	-1231	-0-	145	1	1352	2	Y	-0-	2	1			10
01	2728	X	1348	-0-	-1380	-0-	21	1	1327	2	Y	-0-					10
02	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	9	1	1212	2	Y	-0-					10
03	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	158	1	2214	2	Y	-0-					10
*04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	276	1	2562	2	Y	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	61	1	566	2	Y	-0-					24
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	9	1	555	2	Y	-0-					24
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					24
03	620	N	20	-0-	-600	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					24
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					19
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	236	2	Y	6					12
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					12
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					12
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					12
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	Y	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	118	1	1100	2	Y	-0-					11
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	17	1	1080	2	Y	-0-					11
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	43	1	1932	2	Y	-0-					11
03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	195	1	2716	2	Y	-0-					11
*04	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	286	1	2631	2	Y	-0-					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	88 3	1 9	817	2	Y	3	1	1			8
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	13	1	802	2	Y	-0-					8
02	2800	N	4626	-0-	1826	1826	30	1	4596	2	Y	-0-					8
03	3100	N	4370	-0-	1270	3096	289	1	4081	2	Y	-0-					8
*04	3000	N	840	-0-	-2160	936	79	1	761	2	Y	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	936					Y	NO RPT					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	645	2	Y	-0-					1
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	10	1	632	2	Y	-0-					1
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					1
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	56	1	772	2	Y	-0-					1
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	66	1	628	2	Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	59	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	8	1	540	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	78	1	723	2	Y	-0-					1
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	11	1	710	2	Y	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	108	1	1006	2	Y	-0-	1	1			7
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	16	1	987	2	Y	-0-					7
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					7
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	118	1	1639	2	Y	-0-					7
*04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	125	1	1177	2	Y	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	2542	X	1514	-0-	-1028	-0-	147	1	1367	2	Y	-0-	3	1			2
01	2542	X	1363	-0-	-1179	-0-	21	1	1342	2	Y	-0-					2
02	2296	X	1443	-0-	-853	-0-	12	1	1431	2	Y	-0-					2
03	2542	X	1706	-0-	-836	-0-	113	1	1593	2	Y	-0-					2
04	2460	X	638	-0-	-1822	-0-	62	1	576	2	Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	78	1	723	2	Y	-0-					25
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	11	1	710	2	Y	-0-					25
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					25
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	540	2	Y	-0-					25
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	42	1	399	2	Y	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	72	1	676	2	Y	-0-					11
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	11	1	663	2	Y	-0-					11
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	2	1	786	2	Y	-0-					11
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	55	1	753	2	Y	-0-					11
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	65	1	624	2	Y	-0-					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	76	1	707	2	Y	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	4	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	266	-0-	-137	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					-0-
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	56	1	525	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	56	1	518	2	Y	-0-					11
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	8	1	509	2	Y	-0-					11
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	21	1	945	2	Y	-0-					11
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	94	1	1311	2	Y	-0-					11
*04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	141	1	1311	2	Y	-0-					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	-0-					2
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	8	1	463	2	Y	-0-					2
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	21	1	2536	2	Y	-0-					2
03	3100	N	5065	-0-	1965	1965	337	1	4728	2	Y	-0-					2
*04	3000	N	4930	-0-	1930	3895	479	1	4451	2	Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3895					Y	NO RPT					2

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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	645	2	Y	-0-					7
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	10	1	632	2	Y	-0-					7
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	1	1	695	2	Y	-0-					7
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	63	1	861	2	Y	-0-					7
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	68	1	648	2	Y	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	112	1	1037	2	Y	-0-					13
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	16	1	1018	2	Y	-0-					13
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	2	1	1375	2	Y	-0-					13
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	96	1	1320	2	Y	-0-					13
*04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	114	1	1082	2	Y	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	100	1	927	2	Y	-0-			9
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	14	1	910	2	Y	-0-			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	1023	N	191	-0-	-832	-0-	13	1	178	2	Y	-0-			9
*04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	122	1	1152	2	Y	-0-			9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 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-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

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-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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

12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	Y	-0-			-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	215	2	Y	-0-			-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	2	Y	-0-			-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	93	1	864	2	Y	-0-			3
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	14	1	848	2	Y	-0-			3
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			3
03	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	2			Y	-0-			3
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	Y	-0-			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	71 7	1 9	660	2	Y	6					14
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-					14
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					14
03	744	N	616	-0-	-128	-0-	42	1	574	2	Y	-0-					14
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	439	2	Y	-0-					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					16
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					16
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					16
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					16
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	68	1	628	2	Y	-0-					2
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					2
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1	1	1340	2	Y	-0-					2
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	117	1	1615	2	Y	-0-					2
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	102	1	973	2	Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	101 3	1 9	943	2	Y	3	1	1			47
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	7	1	933	2	Y	-0-					47
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					47
03	1054	N	58	-0-	-996	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					47
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	61	1	584	2	Y	-0-					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	68	1	628	2	Y	-0-					4
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					4
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					4
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					30
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					30
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	3	1	223	2	Y	-0-					30
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					30
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	54	1	498	2	Y	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

12	3100	X	1740	-0-	-1360	-0-	169	1	1571	2	Y	-0-	2	1			1
01	3100	X	1567	-0-	-1533	-0-	24	1	1543	2	Y	-0-					1
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					1
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					1
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	-0-					3
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	2	Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	52	1	488	2	Y	-0-					70
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	8	1	478	2	Y	-0-					70
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	Y	-0-					70
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

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, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	-0-					4
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	Y	-0-					4
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	6	1	463	2	Y	-0-					4
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	38	1	538	2	Y	-0-					4
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	88	1	820	2	Y	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	56	1	518	2	Y	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	8	1	509	2	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	3	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	411	-0-	-178	-0-	30	1	381	2	Y	-0-					-0-
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	43	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	Y	-0-					-0-
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	Y	-0-					2
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	7	1	494	2	Y	-0-					2
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					2
03	558	N	45	-0-	-513	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					2
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					9
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					9
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	9	1	452	2	Y	-0-					9
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	128	1	1792	2	Y	-0-					9
*04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	206	1	1915	2	Y	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	81 8	1 9	754	2	Y	7					15
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	12	1	740	2	Y	-0-					15
02	812	N	533	-0-	-279	-0-	1	1	532	2	Y	-0-					15
03	837	N	668	-0-	-169	-0-	45	1	623	2	Y	-0-					15
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	50	1	473	2	Y	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	2228	N	2228	-0-		-0-	-0-	217	1	2011	2	Y	-0-					-0-
01	2006	N	2006	-0-		-0-	-0-	32	1	1974	2	Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
03	2046	N	-0-	-0-		-2046	-0-					Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-		-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	731	N	731	-0-		-0-	-0-	71	1	660	2	Y	-0-					9
01	658	N	658	-0-		-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10		510	-0-		510	510	510	2			Y	-0-					9
03	DLQ G-10		181	-0-		181	691	13	1	168	2	Y	-0-					9
04	DLQ G-10		413	-0-		413	1104	39	1	374	2	Y	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	1104					Y	NO RPT					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	1479	N	1479	-0-		-0-	-0-	144	1	1335	2	Y	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-		-0-	-0-	21	1	1311	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	1627	-0-		-613	-0-	4	1	1623	2	Y	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-		-0-	-0-	127	1	1738	2	Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-		-0-	-0-	46	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	123	N	123	-0-		-0-	-0-	20	1	103	2	N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-		-0-	-0-	41	1	116	2	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-		-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-		-0-	-0-	13	1	248	2	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-		-0-	-0-	16	1	239	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2604	X	1305	-0-		-1299	-0-	127	1	1178	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	1175	-0-		-1429	-0-	18	1	1157	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2414	-0-		-582	-0-	1	1	2413	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2638	-0-		-679	-0-	180	1	2458	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2667	-0-		-543	-0-	254	1	2413	2	Y	-0-					-0-
05	1302	X	NO RPT	-0-		-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	714	N	714	-0-		-0-	-0-	69	1	645	2	Y	-0-					6
01	642	N	642	-0-		-0-	-0-	10	1	632	2	Y	-0-					6
02	715	N	715	-0-		-0-	-0-	715	2			Y	-0-					6
03	617	N	617	-0-		-0-	-0-	42	1	575	2	Y	-0-					6
04	260	N	260	-0-		-0-	-0-	25	1	235	2	Y	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	540	N	540	-0-		-0-	-0-	52	1	488	2	Y	-0-					3
01	486	N	486	-0-		-0-	-0-	8	1	478	2	Y	-0-					3
02	868	N	-0-	-0-		-868	-0-					Y	-0-					3
03	527	N	-0-	-0-		-527	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	2	Y	-0-					8
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	2	Y	-0-					8
02	532	N	432	-0-	-100	-0-	1	1	431	2	Y	-0-					8
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	443	2	Y	-0-					8
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	363	2	Y	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	110	1	1021	2	Y	-0-					11
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	16	1	1003	2	Y	-0-					11
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	49	1	1730	2	Y	-0-					11
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	165	1	2302	2	Y	-0-					11
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	261	1	2405	2	Y	-0-					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					18
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					18
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					18
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					18
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	66	1	613	2	Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	Y	-0-					5
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					5
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	2	Y	-0-					5
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					5
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	2	Y	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	2	Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	93	1	864	2	Y	8	1	1			18
							9	9									
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	14	1	848	2	Y	-0-					18
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					18
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	80	1	1088	2	Y	-0-					18
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	70	1	654	2	Y	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	115	1	1068	2	Y	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	17	1	1049	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		199	-0-	199	199	17	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	199					Y	NO RPT					-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	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	193	1	1791	2	Y	-0-	1	1			14
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	30	1	1756	2	Y	-0-					14
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	4	1	1853	2	Y	-0-					14
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	138	1	1880	2	Y	-0-					14
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	171	1	1619	2	Y	-0-					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	84	1	786	2	Y	-0-	1	1			5
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	12	1	771	2	Y	-0-					5
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					5
03	868	N	801	-0-	-67	-0-	55	1	746	2	Y	-0-					5
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	66	1	625	2	Y	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	2	Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					65
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					65
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					65
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	63	1	895	2	Y	-0-					65
*04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	175	1	1633	2	Y	-0-					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	66	1	613	2	Y	-0-					3
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	9	1	602	2	Y	-0-					3
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					3
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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		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-

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	2821	X	1096	-0-	-1725	-0-	107	1	989	2	Y	-0-	1	1			1
01	2821	X	987	-0-	-1834	-0-	5	1	982	2	Y	-0-					1
02	2380	X	1063	-0-	-1317	-0-	1063	2			Y	-0-					1
03	2635	X	1203	-0-	-1432	-0-	81	1	1122	2	Y	-0-					1
04	2550	X	457	-0-	-2093	-0-	44	1	413	2	Y	-0-					1
05	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					1

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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	-0-					3
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	Y	-0-					3
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					3
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					3

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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	83	1	770	2	Y	-0-	1	1			24
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	12	1	756	2	Y	-0-					24
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	3	1	740	2	Y	-0-					24
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	84	1	1152	2	Y	-0-					24
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

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	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	149	1	1383	2	Y	-0-					11
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	22	1	1357	2	Y	-0-					11
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	41	1	2370	2	Y	-0-					11
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	156	1	2192	2	Y	-0-					11
04	3000	N	4256	-0-	1256	1256	414	1	3842	2	Y	-0-					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1256					Y	NO RPT					11

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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	145	1	1352	2	Y	-0-					-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	21	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	18	-0-	-261	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	2	Y	-0-					10
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	2	Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	81	1	754	2	Y	-0-					8
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	12	1	740	2	Y	-0-					8
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	2	1	934	2	Y	-0-					8
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	68	1	929	2	Y	-0-					8
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	73	1	705	2	Y	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	Y	-0-	1	1			10
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	-0-					10
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	39	1	2148	2	Y	-0-					10
03	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	205	1	2869	2	Y	-0-					10
04	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	280	1	2602	2	Y	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	-0-					76
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	2	Y	-0-					76
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	4	1	211	2	Y	-0-					76
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	Y	-0-					76
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	2	Y	-0-					76
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	120	1	1116	2	N	-0-	1	1			129
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	18	1	1095	2	N	-0-					129
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	30	1	1247	2	N	-0-					129
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	119	1	1672	2	N	-0-					129
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	193	1	1791	2	N	-0-					129
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	Y	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	7	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	645	2	Y	-0-					22
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	10	1	632	2	Y	-0-					22
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					22
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	123	1	1731	2	Y	-0-					22
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	183	1	1706	2	Y	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					9
03	14B2 EXT		8	-0-	8	13	1	1	7	2	Y	-0-					9
04	14B2 EXT		2	-0-	2	15	2	2			Y	-0-					9
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					9

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					10
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-					10
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	71	1	660	2	Y	-0-					1
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-					1
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					1
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	62	1	893	2	Y	-0-					1
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	94	1	904	2	Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	76	1	707	2	Y	-0-	1	1			9
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					9
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					9
03	775	N	6	-0-	-769	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					9
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

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	2666	X	1740	-0-		-926	-0-	169	1	1571	2	Y	-0-	1	1			6
01	2480	X	1567	-0-		-913	-0-	24	1	1543	2	Y	-0-					6
02	603	N	603	-0-		-0-	-0-	603	2			Y	-0-					6
03	1736	N	647	-0-		-1089	-0-	44	1	603	2	Y	-0-					6
*04	810	N	810	-0-		-0-	-0-	75	1	735	2	Y	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					6

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		87	-0-		87	517	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	595	X	78	-0-		-517	-0-	1	1	77	2	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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	80	N	80	-0-		-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					11
*04	145	N	145	-0-		-0-	-0-	14	1	131	2	Y	-0-					11
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87	N	87	-0-		-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					22
01	78	N	78	-0-		-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					22
02	118	N	118	-0-		-0-	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					22
03	168	N	168	-0-		-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-					22
*04	82	N	82	-0-		-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					22

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122	N	122	-0-		-0-	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-		-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-		-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-		-0-	-0-	24	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1392	N	1392	-0-		-0-	-0-	135	1	1257	2	Y	-0-	1	1			10
01	1254	N	1254	-0-		-0-	-0-	20	1	1234	2	Y	-0-					10
02	2644	N	2644	-0-		-0-	-0-	52	1	2592	2	Y	-0-					10
03	3100	N	3773	-0-		673	673	251	1	3522	2	Y	-0-					10
*04	3000	N	3615	-0-		615	1288	352	1	3263	2	Y	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	1288					Y	NO RPT					10

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	296	N	296	-0-		-0-	-0-	29	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-		-0-	-0-	4	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	4	-0-		-89	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-		-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	61	1	566	2	Y	-0-	1	1			36
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	9	1	555	2	Y	-0-					36
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					36
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	56	1	777	2	Y	-0-					36
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	60	1	568	2	Y	-0-					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	127	1	1178	2	Y	-0-	1	1			62
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	18	1	1157	2	Y	-0-					62
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					62
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	127	1	1178	2	Y	-0-					33
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	17	1	1158	2	Y	-0-					33
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	8	1	1236	2	Y	-0-					33
03	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	90	1	1167	2	Y	-0-					33
*04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	67	1	641	2	Y	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	96	1	896	2	Y	-0-	1	1			8
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	14	1	879	2	Y	-0-					8
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	4	1	1145	2	Y	-0-					8
03	992	N	301	-0-	-691	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					8
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	71	1	672	2	Y	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	63	1	581	2	Y	-0-					4
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	10	1	570	2	Y	-0-					4
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	1	1	815	2	Y	-0-					4
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	66	1	919	2	Y	-0-					4
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	67	1	637	2	Y	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	167	1	1556	2	Y	-0-	1	1			11
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	24	1	1527	2	Y	-0-					11
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	39	1	2662	2	Y	-0-					11
03	3100	N	4385	-0-	1285	1285	293	1	4092	2	Y	-0-					11
04	3000	N	4509	-0-	1509	2794	439	1	4070	2	Y	-0-					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2794					Y	NO RPT					11

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					13
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	296	1	2750	2	Y	-0-					2
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	43	1	2699	2	Y	-0-					2
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					2
03	620	N	454	-0-	-166	-0-	30	1	424	2	Y	-0-					2
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	33	1	323	2	Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	91	1	849	2	Y	-0-	1	1			6
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	13	1	833	2	Y	-0-					6
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	2	Y	-0-					6
03	403	N	197	-0-	-206	-0-	14	1	183	2	Y	-0-					6
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					19
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					19
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					19
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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	3193	X	1965	-0-	-1228	-0-	130	1	1835	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2976	-0-	-217	-0-	273	1	2703	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2544	-0-	-340	-0-	236	1	2308	2	N	-0-					-0-
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	954	1	2604	2	N	-0-					-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	827	1	2608	2	N	-0-					-0-
*05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	862	1	2886	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	66	1	935	2	N	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	127	1	885	2	N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	84	1	824	2	N	-0-					-0-
03	992	N	926	-0-	-66	-0-	52	1	874	2	N	-0-					-0-
04	990	N	804	-0-	-186	-0-	43	1	761	2	N	-0-					-0-
*05	992	N	835	-0-	-157	-0-	45	1	790	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	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	84	1	1203	2	N	-0-					-0-
01	1240	X	859	-0-	-381	-0-	108	1	751	2	N	-0-					-0-
02	1120	X	590	-0-	-530	-0-	55	1	535	2	N	-0-					-0-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	217	1	1235	2	N	-0-					-0-
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	662	1	1673	2	N	-0-					-0-
*05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	654	1	1744	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	2852	N	1845	-0-	-1007	-0-	122	1	1723	2	N	-0-					-0-
01	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	275	1	2716	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1488	-0-	-472	-0-	139	1	1349	2	N	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	136	1	2253	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	2112	-0-	-648	-0-	114	1	1998	2	N	-0-					-0-
*05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	122	1	2147	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	897	-0-	-157	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	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	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					2
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					2
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					2
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					2
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					2
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					2

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	3100	N	3143	-0-	43	43	3143	2			N	-0-					-0-
01	2724	N	2681	-0-	-43	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

12	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	928	-0-	-405	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	666	-0-	-543	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
*05	1612	N	1210	-0-	-402	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

TS OIL, LLC 101988
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	9	1	778	2	N	-0-					76
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	105	1	682	2	N	-0-					76
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	56	1	682	2	N	-0-					76
*03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	66	1	745	2	N	-0-	76	7			-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	46	1	205	2	N	-0-					-0-
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	46	1	205	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	80 4	1 9	1957	2	Y	4					16
01	2170	N	368	-0-	-1802	-0-	15	1	353	2	Y	-0-					16
02	1876	N	77	-0-	-1799	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					16
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	198	1	2127	2	Y	-0-					16
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	218	1	2196	2	Y	-0-					16
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	218	1	2240	2	Y	-0-					16

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	58 3	1 9	1435	2	N	3					207
01	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	57	1	1394	2	N	-0-					207
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	53	1	1364	2	N	-0-					207
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	130	1	1398	2	N	-0-					207
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	137	1	1379	2	N	-0-					207
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	143	1	1469	2	N	-0-					207

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	95	1	2340	2	Y	31					90
							34	9									
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	78	1	1904	2	Y	-0-					90
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	74	1	1912	2	Y	-0-					90
03	1643	N	1285	-0-	-358	-0-	107	1	1150	2	Y	25	79	1			36
							28	9									
04	1590	N	1338	-0-	-252	-0-	121	1	1217	2	Y	-0-					36
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	146	1	1497	2	Y	-0-					36

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	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	78	1	1929	2	N	4					161
							4	9									
01	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	76	1	1855	2	N	-0-					161
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	70	1	1819	2	N	-0-					161
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	171	1	1844	2	N	-0-					161
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	188	1	1897	2	N	-0-					161
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	191	1	1966	2	N	-0-					161

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	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	74	1	1812	2	Y	4					80
							4	9									
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	75	1	1817	2	Y	-0-					80
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	71	1	1837	2	Y	-0-					80
03	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	99	1	1069	2	Y	-0-					80
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	128	1	1294	2	Y	-0-					80
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	128	1	1319	2	Y	-0-					80

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	0	N	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

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	868	N	756	-0-	-112	-0-	29	1	724	2	Y	3					41
							3	9									
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	31	1	748	2	Y	-0-					41
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	30	1	772	2	Y	-0-					41
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	83	1	895	2	Y	-0-					41
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	82	1	822	2	Y	-0-					41
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	82	1	842	2	Y	-0-					41

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	865	-0-	-809	-0-	34	1	827	2	Y	4					16
							4	9									
01	1581	N	685	-0-	-896	-0-	27	1	658	2	Y	-0-					16
02	868	N	723	-0-	-145	-0-	27	1	696	2	Y	-0-					16
03	868	N	697	-0-	-171	-0-	59	1	638	2	Y	-0-					16
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	61	1	611	2	Y	-0-					16
05	806	N	587	-0-	-219	-0-	52	1	535	2	Y	-0-					16

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

12	372	N	335	-0-	-37	-0-	13	1	322	2	Y	-0-					35
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	13	1	315	2	Y	-0-					35
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	12	1	307	2	Y	-0-					35
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	363	2	Y	-0-					35
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	387	2	Y	-0-					35
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	38	1	386	2	Y	-0-					35

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

12	3050	N	2991	-0-	-59	-0-	117	1	2874	2	N	-0-					28
01	2883	N	2514	-0-	-369	-0-	99	1	2415	2	N	-0-					28
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	106	1	2735	2	N	-0-					28
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	247	1	2652	2	N	-0-					28
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	268	1	2701	2	N	-0-					28
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	282	1	2895	2	N	-0-					28

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

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	1	50	1			4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO 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 #: RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11799 PERF.10893 - 12151

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2022

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	N	90	-0-	-189	-0-	3	1	84	2	N	3			132
							3	9							
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	2	N	-0-			132
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-			132
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	2	N	-0-			132
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	2	N	-0-			132
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	2	N	-0-			132

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	533	1	1180	2	Y	-0-			38
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	556	1	1105	2	Y	-0-			38
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	488	1	871	2	Y	-0-			38
03	1302	N	780	-0-	-522	-0-	139	1	641	2	Y	-0-			38
04	1260	N	910	-0-	-350	-0-	82	1	828	2	Y	-0-			38
05	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	89	1	917	2	Y	-0-			38

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1203	-0-	-998	-0-	45	1	1097	2	Y	55			91
							61	9							
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	85	1	2061	2	Y	-0-			91
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	55	1	1434	2	Y	-0-			91
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	138	1	1487	2	Y	-0-			91
04	3000	N	3644	-0-	644	644	329	1	3315	2	Y	-0-			91
05	3100	N	3527	-0-	427	1071	313	1	3214	2	Y	-0-			91

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	620	N	338	-0-	-282	-0-	13	1	325	2	Y	-0-			38
01	465	N	350	-0-	-115	-0-	14	1	336	2	Y	-0-			38
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	14	1	367	2	Y	-0-			38
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	22	1	233	2	Y	-0-			38
04	330	N	189	-0-	-141	-0-	17	1	172	2	Y	-0-			38
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	37	1	383	2	Y	-0-			38

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	514	1	1163	2	Y	-0-			38
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	586	1	1326	2	Y	-0-			38
02	1344	N	482	-0-	-862	-0-	482	1			Y	-0-			38
03	1488	N	690	-0-	-798	-0-	122	1	568	2	Y	-0-			38
04	1440	N	367	-0-	-1073	-0-	33	1	334	2	Y	-0-			38
05	527	N	265	-0-	-262	-0-	24	1	241	2	Y	-0-			38

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	544	1	2096	2	Y	-0-			38
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	535	1	2692	2	Y	-0-			38
02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	573	1	1866	2	Y	-0-			38
03	713	X	435	-0-	-278	-0-	123	1	312	2	Y	-0-			38
04	690	X	221	-0-	-469	-0-	20	1	201	2	Y	-0-			38
05	713	X	222	-0-	-491	-0-	20	1	202	2	Y	-0-			38

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	786	-0-	-82	-0-	31	1	755	2	Y	-0-					1
01	961	N	638	-0-	-323	-0-	25	1	613	2	Y	-0-					1
02	672	N	586	-0-	-86	-0-	22	1	564	2	Y	-0-					1
03	775	N	692	-0-	-83	-0-	59	1	633	2	Y	-0-					1
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	56	1	569	2	Y	-0-					1
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	55	1	564	2	Y	-0-					1

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	557	1	481	2	Y	-0-					38
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	559	1	419	2	Y	-0-					38
02	868	N	517	-0-	-351	-0-	517	1			Y	-0-					38
03	961	N	640	-0-	-321	-0-	130	1	510	2	Y	-0-					38
04	930	N	572	-0-	-358	-0-	52	1	520	2	Y	-0-					38
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	58	1	593	2	Y	-0-					38

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	115	1	2825	2	N	3					169
							3	9									
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	112	1	2728	2	N	-0-					169
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	101	1	2603	2	N	-0-					169
03	2945	X	2520	-0-	-425	-0-	214	1	2306	2	N	-0-					169
04	2850	X	2492	-0-	-358	-0-	225	1	2267	2	N	-0-					169
05	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	243	1	2495	2	N	-0-					169

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	156	1	1164	2	Y	-0-					42
01	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	188	1	1045	2	Y	-0-					42
02	1176	N	1034	-0-	-142	-0-	124	1	910	2	Y	-0-					42
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	159	1	1280	2	Y	-0-					42
04	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	140	1	1001	2	Y	-0-					42
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	176	1	1317	2	Y	-0-					42

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

12	3317	X	3116	-0-	-201	-0-	122	1	2994	2	Y	-0-					1
01	3317	X	2955	-0-	-362	-0-	117	1	2838	2	Y	-0-					1
02	2996	X	2440	-0-	-556	-0-	91	1	2349	2	Y	-0-					1
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	337	1	3627	2	Y	-0-					1
04	3150	X	3045	-0-	-105	-0-	275	1	2770	2	Y	-0-					1
05	3131	X	2514	-0-	-617	-0-	223	1	2291	2	Y	-0-					1

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON WELL #: RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021

SHELTON WELL #: RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10995 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2022

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*05	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2382	-0-	-749	-0-	158	1	2224	2	N	-0-					-0-
01	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	335	1	3309	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2715	-0-	-281	-0-	252	1	2463	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2407	-0-	-910	-0-	137	1	2270	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2435	-0-	-955	-0-	131	1	2304	2	N	-0-					-0-
*05	3503	X	2474	-0-	-1029	-0-	133	1	2341	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	526	X	526	-0-	-0-	-0-	35	1	491	2	N	-0-					-0-
01	209	X	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	N	-0-					-0-
02	224	X	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	N	-0-					-0-
03	527	X	29	-0-	-498	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
04	510	X	1	-0-	-509	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	5425	X	3389	-0-	-2036	-0-	224	1	3165	2	N	-0-			-0-
01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	491	1	4852	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	-0-	-0-	-4816	-0-					N	-0-			-0-
03	5053	X	3762	-0-	-1291	-0-	214	1	3548	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	3767	-0-	-1393	-0-	203	1	3564	2	N	-0-			-0-
*05	5332	X	4264	-0-	-1068	-0-	229	1	4035	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

12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	N	-0-			-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	27	1	187	2	N	-0-			-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	N	-0-			-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	-0-			-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	9	1	165	2	N	-0-			-0-
*05	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

12	3131	X	2879	-0-	-252	-0-	2879	2			N	-0-			-0-
01	3131	X	3101	-0-	-30	-0-	3101	2			N	-0-			-0-
02	2660	X	2426	-0-	-234	-0-	2426	2			N	-0-			-0-
03	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	2743	2			N	-0-			-0-
04	3000	X	2660	-0-	-340	-0-	2660	2			N	-0-			-0-
*05	3100	X	2520	-0-	-580	-0-	2520	2			N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	2046	X	1882	-0-	-164	-0-	123	1	1759	2	N	-0-			-0-
01	2046	X	1773	-0-	-273	-0-	223	1	1550	2	N	-0-			-0-
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	220	1	2148	2	N	-0-			-0-
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	214	1	3552	2	N	-0-			-0-
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	213	1	3754	2	N	-0-			-0-
*05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	179	1	3152	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2129	-0-	-630	-0-	139	1	1990	2	N	-0-			-0-
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	365	1	2540	2	N	-0-			-0-
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	276	1	2684	2	N	-0-			-0-
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	212	1	3512	2	N	-0-			-0-
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	188	1	3309	2	N	-0-			-0-
*05	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	194	1	3414	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

12	1333	N	961	-0-	-372	-0-	64	1	897	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	112	1	1108	2	N	-0-			-0-
02	868	N	242	-0-	-626	-0-	22	1	220	2	N	-0-			-0-
03	961	N	880	-0-	-81	-0-	50	1	830	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	562	-0-	-608	-0-	30	1	532	2	N	-0-			-0-
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	47	1	826	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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	-0-			-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	2	N	-0-			-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	2	N	-0-			-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	-0-			-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	-0-			-0-
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	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	899	N	819	-0-	-80	-0-	54	1	765	2	N	-0-			-0-
01	713	N	631	-0-	-82	-0-	79	1	552	2	N	-0-			-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	2	N	-0-			-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	61	1	1014	2	N	-0-			-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	86	1	1519	2	N	-0-			-0-
*05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	93	1	1639	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

12	3410	X	2339	-0-	-1071	-0-	155	1	2184	2	N	-0-			-0-
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	337	1	3326	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	806	-0-	-2274	-0-	75	1	731	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	172	1	2857	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	2635	-0-	-785	-0-	142	1	2493	2	N	-0-			-0-
*05	3534	X	2746	-0-	-788	-0-	148	1	2598	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

12	496	N	419	-0-	-77	-0-	28	1	391	2	N	-0-			-0-
01	496	N	407	-0-	-89	-0-	37	1	370	2	N	-0-			-0-
02	336	N	198	-0-	-138	-0-	18	1	180	2	N	-0-			-0-
03	434	N	318	-0-	-116	-0-	18	1	300	2	N	-0-			-0-
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	16	1	284	2	N	-0-			-0-
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2447	-0-	-95	-0-	160	1	2287	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3303	-0-	203	203	415	1	2888	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3104	-0-	304	507	289	1	2815	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3195	-0-	95	602	182	1	3013	2	N	-0-			-0-
04	3439	X	2837	-0-	-602	-0-	153	1	2684	2	N	-0-			-0-
*05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	162	1	2859	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
*05	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1129	-0-	-452	-0-	74	1	1055	2	N	-0-			-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	201	1	1402	2	N	-0-			-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	135	1	1317	2	N	-0-			-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	103	1	1691	2	N	-0-			-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	89	1	1567	2	N	-0-			-0-
*05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	101	1	1777	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
01	558	X	199	-0-	-359	-0-	18	1	181	2	N	-0-			-0-
02	196	N	3	-0-	-193	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-			-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	127	1	733	2	N	-0-			-0-
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	164	1	283	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 06/07/2022 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	163	1	2329	2	N	-0-			-0-
01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	340	1	2370	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2881	-0-	81	81	268	1	2613	2	N	-0-			-0-
03	2480	N	1864	-0-	-616	-0-	106	1	1758	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2342	-0-	-58	-0-	126	1	2216	2	N	-0-			-0-
*05	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	140	1	2462	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	82	1	1168	2	N	-0-			-0-
01	1178	N	999	-0-	-179	-0-	125	1	874	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	814	-0-	-250	-0-	75	1	739	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	61	1	1023	2	N	-0-			-0-
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	47	1	828	2	N	-0-			-0-
*05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	51	1	906	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	84	1	1203	2	N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	122	1	847	2	N	-0-					-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	111	1	1079	2	N	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	67	1	1110	2	N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	55	1	980	2	N	-0-					-0-
*05	1085	N	901	-0-	-184	-0-	48	1	853	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	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	180	1	2569	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	1742	-0-	-428	-0-	219	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	529	-0-	-1431	-0-	49	1	480	2	N	-0-					-0-
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	140	1	2322	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1623	-0-	-477	-0-	87	1	1536	2	N	-0-					-0-
*05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	98	1	1720	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	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	82	1	1164	2	N	-0-					-0-
01	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	140	1	977	2	N	-0-					-0-
02	924	X	261	-0-	-663	-0-	24	1	237	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	714	-0-	-309	-0-	40	1	674	2	N	-0-					-0-
04	990	X	937	-0-	-53	-0-	50	1	887	2	N	-0-					-0-
*05	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	55	1	977	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	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	124	1	1769	2	N	-0-					-0-
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	183	1	1273	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	859	-0-	-149	-0-	80	1	779	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	105	1	1734	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	77	1	1363	2	N	-0-					-0-
*05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	64	1	1137	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	465	N	290	-0-	-175	-0-	19	1	271	2	N	-0-					-0-
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	31	1	304	2	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	2	N	-0-					-0-
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
04	330	N	157	-0-	-173	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
*05	310	N	162	-0-	-148	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	682	N	518	-0-	-164	-0-	34	1	484	2	N	-0-					-0-
01	806	N	757	-0-	-49	-0-	95	1	662	2	N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	83	1	809	2	N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	66	1	1104	2	N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	51	1	902	2	N	-0-					-0-
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	52	1	919	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	179	1	2562	2	N	-0-					-0-
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	269	1	1874	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2926	-0-	126	126	272	1	2654	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3103	-0-	3	129	177	1	2926	2	N	-0-					-0-
04	2774	N	2645	-0-	-129	-0-	143	1	2502	2	N	-0-					-0-
*05	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	139	1	2445	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	2325	N	1699	-0-	-626	-0-	111	1	1588	2	N	-0-					-0-
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	294	1	2044	2	N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	169	1	1646	2	N	-0-					-0-
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	166	1	2749	2	N	-0-					-0-
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	138	1	2421	2	N	-0-					-0-
*05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	146	1	2578	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	744	N	549	-0-	-195	-0-	36	1	513	2	N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	96	1	668	2	N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	105	1	1019	2	N	-0-					-0-
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	266	1	1895	2	N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	577	1	1066	2	N	-0-					-0-
*05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	573	1	1034	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	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	127	1	1798	2	N	-0-					-0-
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	438	1	4331	2	N	-0-					-0-
02	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	151	1	1467	2	N	-0-					-0-
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	765	1	2316	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	687	1	2313	2	N	-0-					-0-
*05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	717	1	2497	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	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	166	1	2341	2	N	-0-					-0-
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	313	1	3094	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1838	-0-	-430	-0-	171	1	1667	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2110	-0-	-401	-0-	891	1	1219	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2118	-0-	-1182	-0-	776	1	1342	2	N	-0-					-0-
*05	3410	X	1787	-0-	-1623	-0-	769	1	1018	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	79	1	1131	2	N	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	163	1	1135	2	N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	68	1	668	2	N	-0-					-0-
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	120	1	1976	2	N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	104	1	1819	2	N	-0-					-0-
*05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	105	1	1842	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	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	199	1	2839	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2454	-0-	-522	-0-	308	1	2146	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2430	-0-	-258	-0-	226	1	2204	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3518	-0-	418	418	200	1	3318	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4026	-0-	1026	1444	216	1	3810	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	4072	-0-	972	2416	218	1	3854	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	36	1	252	2	N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	2	N	-0-					-0-
03	403	N	323	-0-	-80	-0-	18	1	305	2	N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-
*05	341	N	293	-0-	-48	-0-	16	1	277	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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	65	1	921	2	N	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	105	1	728	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	98	1	946	2	N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910	2	N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	46	1	821	2	N	-0-					-0-
*05	961	N	900	-0-	-61	-0-	48	1	852	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	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	96	1	1377	2	N	-0-					-0-
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	101	1	703	2	N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	66	1	651	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	901	-0-	-401	-0-	51	1	850	2	N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	60	1	1062	2	N	-0-					-0-
*05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	70	1	1246	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	7161	X	3562	-0-	-3599	-0-	236	1	3326	2	N	-0-					-0-
01	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	739	1	7302	2	N	-0-					-0-
02	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	653	1	6363	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5888	-0-	-777	-0-	335	1	5553	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	5590	-0-	-1700	-0-	301	1	5289	2	N	-0-					-0-
*05	7533	X	5607	-0-	-1926	-0-	301	1	5306	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	172	1	2460	2	N	-0-					-0-
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	295	1	2056	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	924	-0-	-84	-0-	85	1	839	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	154	1	2543	2	N	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	132	1	2314	2	N	-0-					-0-
*05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	138	1	2421	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	2973	-0-	-1708	-0-	197	1	2776	2	N	-0-					-0-
01	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	489	1	4836	2	N	-0-					-0-
02	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	1177	1	11483	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3491	-0-	-849	-0-	323	1	3168	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3734	-0-	-796	-0-	320	1	3414	2	N	-0-					-0-
*05	4681	X	4276	-0-	-405	-0-	322	1	3954	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	1583	-0-	-2509	-0-	105	1	1478	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	2884	-0-	-1208	-0-	265	1	2619	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	673	-0-	-3023	-0-	62	1	611	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	2580	-0-	-1419	-0-	592	1	1988	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	548	1	2013	2	N	-0-					-0-
*05	2883	X	2460	-0-	-423	-0-	557	1	1903	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	206	-0-	-104	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	21	1	208	2	N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	13	1	126	2	N	-0-					-0-
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	48	1	672	2	N	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	107	1	1053	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	6808	-0-	4008	4008	633	1	6175	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1751	-0-	-1349	2659	705	1	1046	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1011	-0-	-1989	670	564	1	447	2	N	-0-					-0-
*05	2102	X	1432	-0-	-670	-0-	607	1	825	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

12	3472	X	1502	-0-	-1970	-0-	99	1	1403	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3376	-0-	-96	-0-	310	1	3066	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	2439	-0-	-630	-0-	725	1	1714	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2846	-0-	-424	-0-	698	1	2148	2	N	-0-					-0-
*05	3379	X	3093	-0-	-286	-0-	735	1	2358	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	258	1	3684	2	N	-0-					-0-
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	495	1	3446	2	N	-0-					-0-
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	365	1	3562	2	N	-0-					-0-
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	201	1	3335	2	N	-0-					-0-
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	192	1	3370	2	N	-0-					-0-
*05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	186	1	3274	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	3100	N	3476	-0-	376	376	228	1	3248	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3399	-0-	299	675	427	1	2972	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3522	-0-	722	1397	328	1	3194	2	N	-0-					-0-
03	4670	X	3273	-0-	-1397	-0-	186	1	3087	2	N	-0-					-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	158	1	2783	2	N	-0-					-0-
*05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	164	1	2897	2	N	-0-					-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC 101170
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3278 - 3288

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

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

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

12	868 X	695	-0-	-173	-0-	551	1	144	9	Y	131	113	1			128
01	868 X	365	-0-	-503	-0-	318	1	47	9	Y	43	105	1			66
02	784 X	623	-0-	-161	-0-	461	1	162	9	Y	147	66	1			147
03	806 X	639	-0-	-167	-0-	515	1	124	9	Y	113	124	1			136
04	864 X	864	-0-	-0-	-0-	748	1	116	9	Y	105	187	1			54
*05	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	876	1	131	9	Y	119	58	1			115

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					27
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					27
02	T. A.	75	-0-	75	75	5	1	70	3	Y	-0-					27
03	T. A.	31	-0-	31	106	2	1	29	3	Y	-0-					27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					27

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	969	-0-	-23	-0-	583	1	386	9	Y	351	269	1			339
01	930	X	701	-0-	-229	-0-	293	1	408	9	Y	371	454	1			256
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	236	1	305	9	Y	277	357	1			176
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	586	1	382	9	Y	347	353	1			170
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	602	1	338	9	Y	307	271	1			206
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	438	1	275	9	Y	250	312	1			144

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

12	2108	N	1519	-0-	-589	-0-	621	1	681	3	Y	197	190	1			119
							217	9									
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	629	1	1675	3	Y	143	193	1			69
							157	9									
02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	572	1	1372	3	Y	155	127	1			97
							171	9									
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	705	1	3239	3	Y	252	285	1			64
							277	9									
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	646	1	2136	3	Y	170	145	1			89
							187	9									
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	631	1	2228	3	Y	309	324	1			74
							340	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	284	1	121	9	Y	110	179	1			115
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	262	1	239	9	Y	217					332
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	184	1	102	9	Y	93	181	1			244
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	291	1	55	9	Y	50					294
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	304	1	77	9	Y	70					364
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	468	1	120	9	Y	109	176	1			297

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

12	279	N	203	-0-	-76	-0-	60	1	143	9	Y	130	182	1			150
01	465	N	122	-0-	-343	-0-	26	1	96	9	Y	87	180	1			57
02	952	X	59	-0-	-893	-0-	1	1	58	9	Y	53					110
03	1054	X	3	-0-	-1051	-0-	1	1	2	9	Y	2					112
04	1020	X	53	-0-	-967	-0-	1	1	52	9	Y	47					159
*05	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	878	1	133	9	Y	121	180	1			100

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	993	1	53	9	Y	48	188	1			48
01	837	N	780	-0-	-57	-0-	745	1	35	9	Y	32					80
02	835	X	835	-0-	-0-	-0-	799	1	36	9	Y	33					113
03	1054	X	864	-0-	-190	-0-	825	1	39	9	Y	35					148
*04	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1033	1	39	9	Y	35					183
05	1054	X	859	-0-	-195	-0-	844	1	15	9	Y	14					197

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

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-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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

12	341	N	186	-0-	-155	-0-	28	1	23	3	Y	123	178	1			119
							135	9									
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	20	1	20	3	Y	100	184	1			35
							110	9									
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	10	1	5	3	Y	102					137
							112	9									
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	2	3	66	9	Y	60	177	1			20
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					20
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1339	3	327	9	N	297	255	1			289
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1009	3	100	9	N	91	236	1			144
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	912	3	259	9	N	235	114	1			265
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1174	3	267	9	N	243	233	1			275
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1180	3	213	9	N	194	352	1			117
*05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	922	3	277	9	N	252	124	1			245

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

12	8990	X	4157	-0-	-4833	-0-	907	1	2913	3	Y	306	185	1			308
							337	9									
01	6107	X	920	-0-	-5187	-0-	679	1	241	9	Y	219	183	1			344
02	4452	X	2074	-0-	-2378	-0-	753	1	1086	3	Y	214	356	1			202
							235	9									
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	1006	1	3096	3	Y	233	183	1			252
							256	9									
*04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	976	1	2903	3	Y	243	181	1			314
							267	9									
05	4154	X	4124	-0-	-30	-0-	1112	1	2757	3	Y	232	365	1			181
							255	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	833	1	114	9	Y	104	93	1			129
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	877	1	97	9	Y	88	92	1			125
02	560	N	272	-0-	-288	-0-	268	1	4	9	Y	4	90	1			39
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1	27	1			13
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	18	26	1			5
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	4	1			1

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

12	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					224
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					224
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					224
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					224
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					224
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					224

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	14B2 EXT		-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	2356	X	2012	-0-	-344	-0-	177	1	1333	3	Y	456	322	1			350
							502	9									
01	2170	X	1905	-0-	-265	-0-	189	1	1288	3	Y	389	521	1			218
							428	9									
02	1652	N	1501	-0-	-151	-0-	125	1	1108	3	Y	244	259	1			203
							268	9									
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	139	1	1212	3	Y	496	400	1			299
							546	9									
04	1770	N	1641	-0-	-129	-0-	129	1	1174	3	Y	307	489	1			117
							338	9									
*05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	153	1	1080	3	Y	432	216	1			333
							475	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3	15	3	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

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		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-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	1760	-0-	-937	-0-	849	1	797	3	Y	104	94	1			129
							114	9									
01	2573	X	2192	-0-	-381	-0-	840	1	1255	3	Y	88	92	1			125
							97	9									
02	2324	X	1907	-0-	-417	-0-	688	1	1123	3	Y	87	91	1			121
							96	9									
03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	981	1	1205	3	Y	204	154	1			171
							224	9									
*04	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	957	1	1312	3	Y	199	151	1			219
							219	9									
05	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	1092	1	1016	3	Y	165	180	1			204
							182	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	132	1	85	3	Y	-0-					34
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	116	1	108	3	Y	-0-					34
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	114	1	48	3	Y	-0-					34
03	217	N	74	-0-	-143	-0-	59	1	15	3	Y	-0-					34
04	210	N	71	-0-	-139	-0-	64	1	7	3	Y	-0-					34
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	54	1	47	3	Y	-0-					34

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

12	1922	X	1388	-0-	-534	-0-	615	1	756	3	Y	15	169	1			43
							17	9									
01	1922	X	1702	-0-	-220	-0-	488	1	752	3	Y	420	335	1			128
							462	9									
02	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	504	1	371	3	Y	260	166	1			222
							286	9									
03	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	576	1	871	3	Y	148	316	1			54
							163	9									
04	1650	X	940	-0-	-710	-0-	482	1	297	3	Y	146	156	1			44
							161	9									
05	1705	X	838	-0-	-867	-0-	581	1	56	3	Y	183	131	1			96
							201	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

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

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	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-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2520	X	1144	-0-	-1376	-0-	571	1	571	3	Y	2	16	1			4
							2	9									
01	T. A.		1364	-0-	1364	1364	457	1	865	3	Y	38	30	1			12
							42	9									
02	T. A.		1186	-0-	1186	2550	421	1	740	3	Y	23	15	1			20
							25	9									
03	T. A.		1133	-0-	1133	3683	530	1	557	3	Y	42	48	1			14
							46	9									
04	T. A.		1081	-0-	1081	4764	489	1	563	3	Y	26	24	1			16
							29	9									
05	T. A.		1319	-0-	1319	6083	588	1	650	3	Y	74	50	1			40
							81	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

12	6882	X	5255	-0-	-1627	-0-	907	1	4080	3	Y	244	180	1			177
							268	9									
01	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	804	1	6155	3	Y	192	182	1			187
							211	9									
02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	765	1	5051	3	Y	174	183	1			178
							191	9									
03	5456	X	5204	-0-	-252	-0-	909	1	4088	3	Y	188	184	1			182
							207	9									
04	6930	X	5060	-0-	-1870	-0-	887	1	3938	3	Y	214	189	1			207
							235	9									
05	7161	X	5890	-0-	-1271	-0-	916	1	4711	3	Y	239	178	1			268
							263	9									

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	10					38
							11	9									
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	26	1	15	9	Y	14					52
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	83					135
							91	9									
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	41	3	Y	10					145
							11	9									
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	15					160
							17	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					160

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	326	1	188	9	Y	171	186	1			97
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	266	1	221	9	Y	201					298
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	220	1	178	9	Y	162	177	1			283
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	331	1	285	9	Y	259	361	1			181
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	341	1	292	9	Y	265	180	1			266
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	344	1	179	9	Y	163	178	1			251

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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	3131	X	2853	-0-	-278	-0-	1363	1	1151	3	Y	308	215	1			238
							339	9									
01	3131	X	1740	-0-	-1391	-0-	1343	1	397	9	Y	361	392	1			207
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	1269	1	1726	3	Y	349	289	1			267
							384	9									
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1406	1	2416	3	Y	249	330	1			186
							274	9									
*04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	1358	1	2184	3	Y	310	403	1			93
							341	9									
05	3751	X	2765	-0-	-986	-0-	1693	1	819	3	Y	230	141	1			182
							253	9									

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

12	285	X	285	-0-	-0-	-0-	77	1	208	9	Y	189	181	1			238
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	9	179	1			68
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	22					90
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1257	3	210	9	Y	191	179	1			102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123					225
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	179	1			193

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

12	2542	X	1977	-0-	-565	-0-	120	1	1717	3	Y	127	181	1			153
							140	9									
01	2542	X	1526	-0-	-1016	-0-	101	1	1296	3	Y	117	188	1			82
							129	9									
02	1876	X	1257	-0-	-619	-0-	85	1	1077	3	Y	86					168
							95	9									
03	2077	X	1498	-0-	-579	-0-	95	1	1264	3	Y	126	177	1			117
							139	9									
04	2010	X	1886	-0-	-124	-0-	106	1	1472	3	Y	280	184	1			213
							308	9									
*05	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	121	1	1670	3	Y	265	356	1			122
							292	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

12	10416	X	777	-0-	-9639	-0-	38	1	739	3	Y	-0-					53
01	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	-0-					53
02	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	54	1	996	3	Y	-0-					53
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					53
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					53
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					53

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	275	-0-	-314	-0-	27	1	248	3	Y	-0-					30
01	434	N	197	-0-	-237	-0-	22	1	175	3	Y	-0-					30
02	308	N	213	-0-	-95	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					30
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					30
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	-0-					30
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	3	Y	-0-					30

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		395	-0-	395	1961	395	3			Y	-0-					65
01	1961	X	-0-	-0-	-1961	-0-					Y	-0-					65
02	364	N	288	-0-	-76	-0-	288	3			Y	-0-					65
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			Y	-0-					65
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					65
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			Y	-0-					65

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	92	-0-	-1830	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					22
01	1922	X	139	-0-	-1783	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					22
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					22
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	127	1	11	3	Y	-0-					22
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					22
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-					22

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	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

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	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	1			Y	-0-					100
01	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	3			Y	-0-					100
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	103	3			Y	-0-					100
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	3			Y	-0-					100
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					100
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			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	4898	X	1210	-0-	-3688	-0-	641 154	1 9	415	3	Y	140	135	1			85
01	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	469 103	1 9	1378	3	Y	94	134	1			45
02	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	515 122	1 9	1062	3	Y	111	87	1			69
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	732 197	1 9	2467	3	Y	179	202	1			46
*04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	671 139	1 9	1585	3	Y	126	103	1			69
*05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	689 238	1 9	1631	3	Y	216	232	1			53

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

12	868	N	79	-0-	-789	-0-	79	1			Y	-0-	134	1			28
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					28
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					28
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

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, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

12	2573	X	1397	-0-	-1176	-0-	60	1	1191	3	Y	133					242
							146	9									
01	2573	X	695	-0-	-1878	-0-	31	1	578	3	Y	78	186	1			134
							86	9									
02	1568	N	1172	-0-	-396	-0-	53	1	988	3	Y	119	179	1			74
							131	9									
03	1395	N	1150	-0-	-245	-0-	50	1	994	3	Y	96					170
							106	9									
04	660	N	220	-0-	-440	-0-	10	1	193	3	Y	15					185
							17	9									
05	1302	N	348	-0-	-954	-0-	18	1	330	3	Y	-0-					185

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

12	961	N	805	-0-	-156	-0-	739	1	66	9	Y	60					213
01	961	N	493	-0-	-468	-0-	465	1	28	9	Y	25	181	1			57
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	651	1	56	9	Y	51					108
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	909	1	72	9	Y	65					173
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	557	1	26	9	Y	24	172	1			25
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					25

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0811 RRCID -> 293147 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11726 - 12106

12	8649	X	6579	-0-	-2070	-0-	1036	1	5413	3	N	118	188	1			62
							130	9									
01	8649	X	3189	-0-	-5460	-0-	782	1	2271	3	N	124					186
							136	9									
02	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	1040	1	6407	3	N	132	181	1			137
							145	9									
03	8308	X	8048	-0-	-260	-0-	1200	1	6674	3	N	158	188	1			107
							174	9									
04	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	1184	1	6289	3	N	114	186	1			35
							125	9									
05	8401	X	7285	-0-	-1116	-0-	1305	1	5868	3	N	102					137
							112	9									

PROVEN NATURAL RESOURCES LLC 101027
GAIL KING WELL #: 1H RRCID -> 287824 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10484 - 16246

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					728

E2 OPERATING LLC 238475
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	70	1			60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	71	1			85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					115
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					120
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					125
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					135
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					139
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	116	1			58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	94	1			80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					99
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	57	1			53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	100	1			87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					162
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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	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-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

12	5	N	-0-	-0-	-5	-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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	2	N	-0-					17
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	7	1	86	2	N	-0-					17
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					17
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	N	-0-					17
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					17
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	2	N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	-0-					116
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	N	-0-					116
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	N	-0-					116
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					116
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					116
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	2	N	-0-					116

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	45	1	515	2	N	-0-					37
01	682	N	390	-0-	-292	-0-	31	1	359	2	N	-0-					37
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	54	1	621	2	N	-0-					37
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	53	1	584	2	N	-0-					37
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	44	1	496	2	N	-0-					37
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	76	1	846	2	N	-0-					37

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					87
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					87
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					87
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-					87
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					87
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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
*08	13578		11142	-0-	-2436	-0-	62 43	1 9	11037	2	N	39	81	1			-0-
*09	12750	#	1307	-0-	-11443	-0-	8	1	1299	2	N	-0-					-0-
*10	12555	#	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					-0-
*11	11490	#	-0-	-0-	-11490	-0-					N	-0-					-0-
*12	11191	#	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					-0-
*01	9386	#	-0-	-0-	-9386	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2025

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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2024

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TC OIL AND GAS, LLC 840303
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					84
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	3	7	9	N	6					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					90
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	71	1	205	2	Y	-0-					57
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	77	1	241	2	Y	-0-					57
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	64	1	212	2	Y	-0-					57
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	63	1	206	2	Y	-0-					57
*04	300	N	298	-0-	-2	-0-	60	1	238	2	Y	-0-					57
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					57

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

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2024

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
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 #: 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

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

12	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
01	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	193	-0-	-2075	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	2640	X	2234	-0-	-406	-0-	2071	3	163	9	N	148	131	1			17
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3685	3	34	9	N	31	40	1			8

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2114	3	37	9	N	34	39	1			3
01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-	3	1			-0-
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	350	3	9	9	N	8	7	1			1
04	14B2	EXT	750	-0-	750	750	742	3	8	9	N	7	7	1			1
05	14B2	EXT	151	-0-	151	901	150	3	1	9	N	1	2	1			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

12	643	X	643	-0-	-0-	-0-	609	3	34	9	N	31	32	1			21
01	397	X	397	-0-	-0-	-0-	313	3	84	9	N	76	67	1			30
02	377	X	377	-0-	-0-	-0-	309	3	68	9	N	62	63	1			29
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	278	3	75	9	N	68	69	1			28
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	11	1			17
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	11	1			6

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	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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2025

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2025

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

12	3007	X	2089	-0-	-918	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
01	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	1833	3	200	9	N	182	149	1			33
02	1820	N	1276	-0-	-544	-0-	1067	3	209	9	N	190	200	1			23
03	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	1489	3	350	9	N	318	279	1			62
04	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	1735	3	210	9	N	191	224	1			29
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1658	3	308	9	N	280	257	1			52

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	930	N	647	-0-	-283	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	992	N	641	-0-	-351	-0-	470	3	171	9	N	155	129	1			26

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-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1053	-0-	-838	-0-	973	3	80	9	N	73	75	1			7
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1024	3	218	9	N	198	181	1			24
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	963	3	21	9	N	19	40	1			3
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-	3	1			-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	1325	-0-	-1341	-0-	1325	3			N	-0-					19
01	2480	X	1108	-0-	-1372	-0-	1108	3			N	-0-					19
02	1148	N	630	-0-	-518	-0-	630	3			N	-0-	10	1			9
03	1333	N	586	-0-	-747	-0-	586	3			N	-0-					9
*04	1080	N	869	-0-	-211	-0-	869	3			N	-0-	4	1			5
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					4

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2025

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	245	3	34	9	N	31	25	1			6
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	576	3	83	9	N	75	73	1			8
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	803	3	141	9	N	128	111	1			25
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	936	3	85	9	N	77	90	1			12
05	496	N	222	-0-	-274	-0-	189	3	33	9	N	30	35	1			7

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	1541	-0-	-3295	-0-	1541	3			N	-0-					2
01	2883	X	1622	-0-	-1261	-0-	1622	3			N	-0-					2
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-	1	1			1
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					1
04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					1
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	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 #: 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
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 #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					4
01	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					4
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-	2	1			2
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					2
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1	1			1
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	268	-0-	-259	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14384	X	10626	-0-	-3758	-0-	10601	3	25	9	N	23	29	1			19
01	6417	X	6125	-0-	-292	-0-	6061	3	64	9	N	58	53	1			24
02	7700	X	4699	-0-	-3001	-0-	4699	3			N	-0-	16	1			8
03	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-	5	1			3
*04	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-	1	1			2
05	10633	X	4741	-0-	-5892	-0-	4614	3	127	9	N	115	76	1			40

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	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3018	3	122	9	N	111	91	1			20
03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1851	3	125	9	N	114	100	1			34
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3072	3	114	9	N	104	83	1			55
05	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-	30	1			25

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			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-

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-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	595	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	532	N	57	-0-	-475	-0-	3	1	52	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	651	N	123	-0-	-528	-0-	7	1	115	2	Y	1					2
							1	9									
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-	1	1			1

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

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-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 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-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2023 - WELL PLUGGED 10/17/23

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

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

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					77
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					77
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					77
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					77
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					77
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					77

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1303	3	19	9	N	17					282
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	976	3	20	9	N	18					300
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1121	3	36	9	N	33					333
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1032	3	22	9	N	20	191	1			162
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1097	3	18	9	N	16					178
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1007	3	28	9	N	25					203

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

12	868	N	139	-0-	-729	-0-	139	3			N	-0-					75
01	744	N	84	-0-	-660	-0-	84	3			N	-0-					75
02	476	N	47	-0-	-429	-0-	47	3			N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					75

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	586	3	47	9	N	43					273
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	619	3	37	9	N	34					307
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	516	3	34	9	N	31					338
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	646	3	26	9	N	24					362
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	437	3	22	9	N	20					382
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	552	3	29	9	N	26					408

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					173
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					173
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					173
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					173
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					173
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					173

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	75	3	14	9	N	13					93
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	86	3	4	9	N	4					97
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					98
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					98
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					98
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					98

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

12	279	N	190	-0-	-89	-0-	178	3	12	9	N	11					103
01	310	N	133	-0-	-177	-0-	127	3	6	9	N	5					108
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	128	3	13	9	N	12					120
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	156	3	19	9	N	17					137
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	134	3	17	9	N	15					152
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					152

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

12	651	N	534	-0-	-117	-0-	515	3	19	9	N	17					195
01	620	N	490	-0-	-130	-0-	473	3	17	9	N	15					210
02	672	N	548	-0-	-124	-0-	531	3	17	9	N	15					225
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	610	3	25	9	N	23					248
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	499	3	6	9	N	5					253
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	587	3	13	9	N	12					265

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	3	3	9	N	3					83
01	744	N	608	-0-	-136	-0-	600	3	8	9	N	7					90
02	644	N	373	-0-	-271	-0-	371	3	2	9	N	2					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					92
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					92

AMRWR, LLC 102699
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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	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

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
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

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
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 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					204
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					204
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

CHILDS WELL #: RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2019

MCCAULEY WELL #: RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
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 #: 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-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1465	2	13	9	N	12					197
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2	9	N	2					199
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

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-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	631	2	50	9	N	45					57
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	923	2	19	9	N	17					74
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	787	2	127	9	N	115	171	1			18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1213	2	31	9	N	28	176	1			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

STOCKMAN, EMMIT WELL #: RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					8
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					8
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

IRWIN "A" WELL #: RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2022

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					278
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-	189	1			89
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					89
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2330	2	22	9	N	20					122
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					122
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2458	2	96	9	N	87	174	1			35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					99
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					99
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					99
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					54
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					54
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					54
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					54
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					54
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					54

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					30
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					30
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					30
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					30
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2	20	1			12
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					12

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					103
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					103
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					103
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					103
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					103
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					103

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					41
01	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					41
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					41
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					41
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					41
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					41

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	679	2	6	9	N	5					32
01	992	N	585	-0-	-407	-0-	583	2	2	9	N	2					34
02	784	N	310	-0-	-474	-0-	304	2	6	9	N	5					39
03	682	N	200	-0-	-482	-0-	188	2	12	9	N	11					50
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	979	2	158	9	N	144	169	1			25
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	598	2	15	9	N	14					39

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	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					40
01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					40
02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					40
03	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					40
04	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2992	2	4	9	N	4					44
05	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2996	2	3	9	N	3					47

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	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	2294	N	1083	-0-	-1211	-0-	1065	2	18	9	N	16					30
01	2232	N	1254	-0-	-978	-0-	1240	2	14	9	N	13					43
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1260	2	39	9	N	35					78
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1231	2	69	9	N	63					141
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1196	2	11	9	N	10					151
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	25	168	1			8

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					50
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					50
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					154
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					154
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					154
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					73
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

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	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

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					96
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					96
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					96
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					102
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					102
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	53					155
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

12	279	N	-0-	-0-	-279	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

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-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	105	1	4801	2	N	4	4	8			27
							4	9									
01	3720	X	2696	-0-	-1024	-0-	47	1	2648	2	N	1					28
							1	9									
02	3360	X	2159	-0-	-1201	-0-	25	1	2127	2	N	6	6	8			28
							7	9									
03	3720	X	2803	-0-	-917	-0-	44	1	2759	2	N	-0-					28
04	3600	X	2374	-0-	-1226	-0-	34	1	2340	2	N	-0-					28
05	3720	X	2995	-0-	-725	-0-	50	1	2945	2	N	-0-					28

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					15
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					15
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					15
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					15
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					15
05	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-					15

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					30
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					30
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2			N	-0-					30
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					30
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					30
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					30

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	14B2	EXT	54	-0-	54	160	50	1	4	9	N	4					225
01	14B2	EXT	56	-0-	56	216	50	1	6	9	N	5					230
02	14B	DENY	54	-0-	54	270	50	1	4	9	N	4					234
03	14B	DENY	54	-0-	54	324	50	1	4	9	N	4					238
04	14B2	EXT	56	-0-	56	380	50	1	6	9	N	5					243
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					243

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	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-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	324	-0-	-141	-0-	324	3			N	-0-					94
01	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	3			N	-0-					94
02	392	N	96	-0-	-296	-0-	96	3			N	-0-					94
03	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	3			N	-0-					94
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	3			N	-0-					94
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					94

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	3999	X	3837	-0-	-162	-0-	3802	3	35	9	N	32					198
01	3596	X	3547	-0-	-49	-0-	3545	3	2	9	N	2					200
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3258	3	7	9	N	6					206
03	3844	X	3527	-0-	-317	-0-	3514	3	13	9	N	12					218
04	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	3296	3			N	-0-					218
05	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	3672	3	2	9	N	2					220

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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-

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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1875	2	22	9	N	20					59
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2119	2	72	9	N	65					124
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1422	2	72	9	N	65					189
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2261	2	41	9	N	37	168	1			58
04	2130	N	1743	-0-	-387	-0-	1732	2	11	9	N	10					68
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2234	2	80	9	N	73	1	8			140

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	42	1	126	2	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	52	1	70	2	N	-0-					124
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	65	1	82	2	N	-0-					124
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	66	1	67	2	N	-0-					124
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	78	1	81	2	N	-0-					124
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	91	1	96	2	N	-0-					124
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	59	1	50	2	N	-0-					124

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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	139	1	188	2	Y	-0-					145
01	279	N	172	-0-	-107	-0-	76	1	96	2	Y	-0-					145
02	T. A.		165	-0-	165	165	82	1	83	2	Y	-0-					145
03	T. A.		263	-0-	263	428	129	1	134	2	Y	-0-					145
04	T. A.		292	-0-	292	720	142	1	150	2	Y	-0-					145
05	1024	X	304	-0-	-720	-0-	165	1	139	2	Y	-0-					145

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	1			Y	-0-					3
01	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	1			Y	-0-					3
02	980	N	892	-0-	-88	-0-	892	1			Y	-0-					3
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	1			Y	-0-					3
04	1020	N	919	-0-	-101	-0-	919	1			Y	-0-					3
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	1			Y	-0-					3

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			Y	-0-					3
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			Y	-0-					3
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			Y	-0-					3
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			Y	-0-					3
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			Y	-0-					3
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					3

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	1			Y	-0-					44
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	1			Y	-0-					44
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	1			Y	-0-					44
03	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	1			Y	-0-					44
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	1			Y	-0-					44
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	1			Y	-0-					44

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

12	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	1			Y	-0-					40
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			Y	-0-					40
02	336	N	192	-0-	-144	-0-	192	1			Y	-0-					40
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			Y	-0-					40
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			Y	-0-					40
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			Y	-0-					40

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852

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	2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					27

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

12	3875	X	2913	-0-	-962	-0-	2913	1			Y	-0-					50
01	3875	X	3083	-0-	-792	-0-	3083	1			Y	-0-					50
02	3584	X	2972	-0-	-612	-0-	2972	1			Y	-0-					50
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	1			Y	-0-					50
04	3840	X	3706	-0-	-134	-0-	3706	1			Y	-0-					50
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	1			Y	-0-					50

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

12	3100	X	2644	-0-	-456	-0-	2644	1			Y	-0-					21
01	2945	X	2612	-0-	-333	-0-	2612	1			Y	-0-					21
02	2548	X	2240	-0-	-308	-0-	2240	1			Y	-0-					21
03	2821	X	2669	-0-	-152	-0-	2669	1			Y	-0-					21
04	2550	X	2358	-0-	-192	-0-	2358	1			Y	-0-					21
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	1			Y	-0-					21

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	2615	1			Y	-0-					88
01	2790	X	2091	-0-	-699	-0-	2091	1			Y	-0-					88
02	2548	X	2155	-0-	-393	-0-	2155	1			Y	-0-					88
03	2821	X	2354	-0-	-467	-0-	2354	1			Y	-0-					88
04	2730	X	2239	-0-	-491	-0-	2239	1			Y	-0-					88
05	2604	X	2246	-0-	-358	-0-	2246	1			Y	-0-					88

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					40
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-					40
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					40
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					40
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					40
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					40

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

12	6913	X	5744	-0-	-1169	-0-	5637	1	107	9	N	97	175	1			65
01	7037	X	5235	-0-	-1802	-0-	5207	1	28	9	N	25					90
02	6356	X	5370	-0-	-986	-0-	5320	1	50	9	N	45					135
03	7037	X	4942	-0-	-2095	-0-	4868	1	74	9	N	67					202
04	6480	X	5448	-0-	-1032	-0-	5393	1	55	9	N	50	182	1			70
05	5952	X	5761	-0-	-191	-0-	5730	1	31	9	N	28					98

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

12	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	1			N	-0-					25
01	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	1			N	-0-					25
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					25
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	1			N	-0-					25
04	660	N	138	-0-	-522	-0-	138	1			N	-0-					25
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					25

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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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-					Y	NO RPT					-0-
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-

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

12	5177	X	3943	-0-	-1234	-0-	308 21	1 9	3614	2	Y	19	20	1			42
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	390 64	1 9	4588	2	Y	58	37	1	1	8	62
02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	384 52	1 9	4316	2	Y	47	34	1	1	8	74
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	411 57	1 9	4729	2	Y	52	70	1	1	8	55
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	420 65	1 9	4509	2	Y	59	37	1	1	8	76
05	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	439 53	1 9	4793	2	Y	48	39	1	1	8	84

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25265	X	18732	-0-		-6533	-0-	1452	1	17057	2	Y	203	166	1	44	8	352
								223	9									
01	25265	X	23256	-0-		-2009	-0-	1800	1	21170	2	Y	260	311	1	61	8	240
								286	9									
02	22820	X	18941	-0-		-3879	-0-	1523	1	17148	2	Y	245	131	1	53	8	301
								270	9									
03	24490	X	21391	-0-		-3099	-0-	1689	1	19419	2	Y	257	286	1	76	8	196
								283	9									
04	23700	X	21162	-0-		-2538	-0-	1774	1	19060	2	Y	298	134	1	78	8	282
								328	9									
05	23250	X	22833	-0-		-417	-0-	1891	1	20658	2	Y	258	144	1	69	8	327
								284	9									

GAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286450 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11191 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23467	X	17465	-0-		-6002	-0-	1360	1	15975	2	Y	118	110	1	10	8	63
								130	9									
01	23002	X	22897	-0-		-105	-0-	1779	1	20916	2	Y	184	179	1	14	8	54
								202	9									
02	21112	X	18495	-0-		-2617	-0-	1497	1	16846	2	Y	138	126	1	10	8	56
								152	9									
03	23374	X	20284	-0-		-3090	-0-	1615	1	18560	2	Y	99	64	1	15	8	76
								109	9									
04	22620	X	19850	-0-		-2770	-0-	1681	1	18063	2	Y	96	114	1	14	8	44
								106	9									
05	22909	X	21314	-0-		-1595	-0-	1777	1	19413	2	Y	113	104	1	10	8	43
								124	9									

SNOW D-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286623 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11120 - 18823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32054	X	22870	-0-		-9184	-0-	1771	1	20807	2	Y	265	256	1	12	8	147
								292	9									
01	31031	X	29435	-0-		-1596	-0-	2280	1	26811	2	Y	313	352	1	13	8	95
								344	9									
02	27888	X	23280	-0-		-4608	-0-	1877	1	21124	2	Y	254	227	1	19	8	103
								279	9									
03	29822	X	25892	-0-		-3930	-0-	2056	1	23634	2	Y	184	117	1	25	8	145
								202	9									
04	28860	X	25309	-0-		-3551	-0-	2133	1	22912	2	Y	240	245	1	23	8	117
								264	9									
05	29450	X	26779	-0-		-2671	-0-	2223	1	24281	2	Y	250	253	1	16	8	98
								275	9									

HILL LC-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287811 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11231 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38564	X	33682	-0-		-4882	-0-	2330	1	30975	2	Y	343	294	1	43	8	403
								377	9									
01	36642	X	32553	-0-		-4089	-0-	2318	1	30004	2	Y	210	365	1	30	8	218
								231	9									
02	32648	X	28041	-0-		-4607	-0-	2060	1	25799	2	Y	165	98	1	31	8	254
								182	9									
03	33728	X	30523	-0-		-3205	-0-	2325	1	27887	2	Y	283	308	1	42	8	187
								311	9									
04	32640	X	29258	-0-		-3382	-0-	2250	1	26835	2	Y	157	98	1	34	8	212
								173	9									
05	33697	X	30870	-0-		-2827	-0-	2328	1	28348	2	Y	176	101	1	34	8	253
								194	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL LC-GILMER S (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287814 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11212 - 19353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37355	X	34467	-0-	-2888	-0-	2394	1	31819	2	Y	231	67	1	50	8	204
							254	9									
01	37355	X	33781	-0-	-3574	-0-	2409	1	31170	2	Y	184	184	1	33	8	171
							202	9									
02	33740	X	29706	-0-	-4034	-0-	2187	1	27387	2	Y	120	77	1	22	8	192
							132	9									
03	34472	X	31497	-0-	-2975	-0-	2408	1	28883	2	Y	187	227	1	31	8	121
							206	9									
04	33360	X	30286	-0-	-3074	-0-	2335	1	27846	2	Y	95	64	1	22	8	130
							105	9									
05	34472	X	31979	-0-	-2493	-0-	2418	1	29438	2	Y	112	62	1	22	8	158
							123	9									

MARSH TD-ARRINGTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291268 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11218 - 20333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39463	X	35582	-0-	-3881	-0-	47	1	35208	2	Y	297	236	1	43	8	212
							327	9									
01	39463	X	32893	-0-	-6570	-0-	45	1	32582	2	Y	242	284	1	47	8	123
							266	9									
02	29540	X	27762	-0-	-1778	-0-	42	1	27489	2	Y	210	146	1	55	8	132
							231	9									
03	35588	X	30880	-0-	-4708	-0-	51	1	30526	2	Y	275	151	1	84	8	172
							303	9									
04	34440	X	29093	-0-	-5347	-0-	53	1	28794	2	Y	224	151	1	62	8	183
							246	9									
05	35588	X	29815	-0-	-5773	-0-	61	1	29484	2	Y	245	237	1	53	8	138
							270	9									

MARSH TD-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291269 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11152 - 19914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43617	X	32819	-0-	-10798	-0-	43	1	32526	2	Y	227	136	1	40	8	155
							250	9									
01	42129	X	31695	-0-	-10434	-0-	44	1	31303	2	Y	316	263	1	25	8	183
							348	9									
02	32396	X	29194	-0-	-3202	-0-	44	1	28905	2	Y	223	213	1	23	8	170
							245	9									
03	35867	X	32173	-0-	-3694	-0-	53	1	31790	2	Y	300	196	1	35	8	239
							330	9									
04	32610	X	31093	-0-	-1517	-0-	57	1	30779	2	Y	234	209	1	31	8	233
							257	9									
05	32829	X	31153	-0-	-1676	-0-	63	1	30781	2	Y	281	305	1	27	8	182
							309	9									

WERTZ-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293672 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 11031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WERTZ-BREYER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293868 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11313 - 22206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	68603	X	53502	-0-		-15101	-0-	70 692	1 9	52740	2	Y	629	632	1	71	8	253
01	65844	X	49963	-0-		-15881	-0-	70 625	1 9	49268	2	Y	568	496	1	64	8	261
02	57036	X	45947	-0-		-11089	-0-	69 600	1 9	45278	2	Y	545	446	1	69	8	291
03	55118	X	49982	-0-		-5136	-0-	78 668	1 9	49236	2	Y	607	457	1	101	8	340
04	53340	X	47445	-0-		-5895	-0-	80 605	1 9	46760	2	Y	550	564	1	80	8	246
05	53506	X	48065	-0-		-5441	-0-	87 680	1 9	47298	2	Y	618	501	1	69	8	294

WERTZ-COLLIE A (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 295453 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11350 - 21166

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	140151	X	101961	-0-		-38190	-0-	134 365	1 9	101462	2	Y	332	283	1	70	8	119
01	126170	X	98241	-0-		-27929	-0-	138 397	1 9	97706	2	Y	361	262	1	64	8	154
02	102648	X	81192	-0-		-21456	-0-	122 372	1 9	80698	2	Y	338	262	1	60	8	170
03	113646	X	85459	-0-		-28187	-0-	135 394	1 9	84930	2	Y	358	268	1	58	8	202
04	105180	X	77740	-0-		-27440	-0-	133 333	1 9	77274	2	Y	303	326	1	42	8	137
05	101959	X	77526	-0-		-24433	-0-	142 294	1 9	77090	2	Y	267	244	1	36	8	124

LANDERS-CAMP A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298018 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11390 - 21544

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	276402	X	276402	-0-		-0-	-0-	345 1362	1 9	274695	2	Y	1238	1161	1			240
01	253954	X	253954	-0-		-0-	-0-	416 1310	1 9	252228	2	Y	1191	1286	1			145
02	210434	X	210434	-0-		-0-	-0-	363 1224	1 9	208847	2	Y	1113	1138	1			120
03	222146	X	211104	-0-		-11042	-0-	318 1289	1 9	209497	2	Y	1172	1024	1			268
04	214980	X	185529	-0-		-29451	-0-	287 1114	1 9	184128	2	Y	1013	1118	1			163
05	222146	X	174896	-0-		-47250	-0-	289 1146	1 9	173461	2	Y	1042	1031	1			174

LANDERS-ROCKY CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298097 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11312 - 21796

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	233984	X	233984	-0-		-0-	-0-	292 1122	1 9	232570	2	Y	1020	985	1			198
01	217234	X	217234	-0-		-0-	-0-	356 1076	1 9	215802	2	Y	978	1057	1			119
02	190456	X	180511	-0-		-9945	-0-	312 867	1 9	179332	2	Y	788	822	1			85
03	210862	X	181710	-0-		-29152	-0-	274 913	1 9	180523	2	Y	830	725	1			190
04	204060	X	160235	-0-		-43825	-0-	248 864	1 9	159123	2	Y	785	849	1			126
05	210862	X	146726	-0-		-64136	-0-	243 813	1 9	145670	2	Y	739	742	1			123

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

12	5182	X	2508	-0-	-2674	-0-	2478	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1423	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	1064	X	383	-0-	-681	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
03	2511	X	667	-0-	-1844	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
04	2430	X	667	-0-	-1763	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
05	2511	X	511	-0-	-2000	-0-	511	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3912	3	30	9	N	27	27	1			-0-
01	3689	X	1559	-0-	-2130	-0-	1536	3	23	9	N	21	21	1			-0-
02	3332	X	2897	-0-	-435	-0-	2872	3	25	9	N	23	23	1			-0-
03	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	3382	3	28	9	N	25	25	1			-0-
04	3570	X	3410	-0-	-160	-0-	3382	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3764	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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	742	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	732	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	682	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	818	3	2	9	N	2	2	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	30353	X	6721	-0-	-23632	-0-	6598	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
01	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6261	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
02	6188	X	5644	-0-	-544	-0-	5510	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
03	6851	X	6193	-0-	-658	-0-	6062	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
04	6510	X	6136	-0-	-374	-0-	6007	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
05	6727	X	6585	-0-	-142	-0-	6446	3	139	9	Y	126	126	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	36364	X	7654	-0-	-28710	-0-	7505	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6804	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
02	6748	X	6358	-0-	-390	-0-	6216	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
03	7657	X	6994	-0-	-663	-0-	6851	3	143	9	Y	130	130	1			-0-
04	7410	X	6249	-0-	-1161	-0-	6115	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
05	7657	X	6956	-0-	-701	-0-	6814	3	142	9	Y	129	129	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	14493	X	2980	-0-	-11513	-0-	2913	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3162	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
02	4088	X	2863	-0-	-1225	-0-	2752	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
03	4526	X	313	-0-	-4213	-0-	287	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3794	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
05	3286	X	1445	-0-	-1841	-0-	1384	3	61	9	Y	55	55	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	8654	X	2235	-0-	-6419	-0-	2163	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
01	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	953	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
02	1624	X	939	-0-	-685	-0-	881	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
03	2232	X	1273	-0-	-959	-0-	1211	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
04	2160	X	1822	-0-	-338	-0-	1744	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
05	2232	X	1494	-0-	-738	-0-	1429	3	65	9	Y	59	59	1			-0-

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		323	-0-	323	653	323	2			Y	-0-					15
01	874	N	221	-0-	-653	-0-	221	2			Y	-0-					15
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					15
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					15
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					15
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					15

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		785	-0-	785	1529	785	2			Y	-0-					50
01	2000	N	1178	-0-	-822	707	1178	2			Y	-0-					50
02	1513	N	806	-0-	-707	-0-	806	2			Y	-0-					50
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					50
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					50
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					50

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1855	-0-	1855	3693	1816	2	39	9	Y	35					45
01	2000	N	1280	-0-	-720	2973	1258	2	22	9	Y	20					65
02	2800	N	1563	-0-	-1237	1736	1563	2			Y	-0-					65
03	3100	N	1609	-0-	-1491	245	1609	2			Y	-0-					65
04	1230	N	961	-0-	-269	-0-	928	2	33	9	Y	30					95
05	1767	N	1215	-0-	-552	-0-	1129	2	86	9	Y	78	163	1			10

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		819	-0-	819	1075	819	2			Y	-0-					-0-
01	1473	N	398	-0-	-1075	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		324	-0-	324	573	324	2			Y	-0-					-0-
01	858	N	285	-0-	-573	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

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-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

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-

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

12	DLQ G-10		1088	-0-	1088	2343	1088	2			Y	-0-					23
01	1900	N	763	-0-	-1137	1206	763	2			Y	-0-					23
02	1980	N	774	-0-	-1206	-0-	774	2			Y	-0-					23
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					23
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			Y	-0-					23
05	868	N	629	-0-	-239	-0-	629	2			Y	-0-					23

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

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	DLQ G-10		239	-0-	239	476	239	2		Y	-0-			23
01	685	N	209	-0-	-476	-0-	209	2		Y	-0-			23
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			23
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-			23
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	2		Y	-0-			23
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2		Y	-0-			23

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	DLQ G-10		42	-0-	42	210	42	2		Y	-0-			69
01	292	N	82	-0-	-210	-0-	82	2		Y	-0-			69
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			69
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			69
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		Y	-0-			69
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-			69

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	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-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

12	DLQ G-10		21	-0-	21	46	21	2		Y	-0-			19
01	83	N	37	-0-	-46	-0-	37	2		Y	-0-			19
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			19
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			19
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-			19
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			19

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		224	-0-	224	460	224	2			Y	-0-					30
01	686	N	226	-0-	-460	-0-	226	2			Y	-0-					30
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					30
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					30
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	2			Y	-0-					30
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					30

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

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

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

12	DLQ G-10		209	-0-	209	469	209	2			Y	-0-					30
01	1069	N	600	-0-	-469	-0-	600	2			Y	-0-					30
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					30
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					30
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					30
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					30

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		420	-0-	420	640	420	2			Y	-0-					69
01	962	N	322	-0-	-640	-0-	322	2			Y	-0-					69
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					69
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					69
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					69
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					69

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B DENY		-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-					211
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					211
02	700	N	-0-	-0-	-700	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	-0-	-0-	-7	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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 (-)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-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)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-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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 (-)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-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)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-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	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

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-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	723	1	980	2	N	-0-					80
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	785	1	990	2	N	-0-					80
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	851	1	871	2	N	-0-					80
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	959	1	994	2	N	-0-					80
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	949	1	1007	2	N	-0-					80
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	1185	1	994	2	N	-0-					80

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	1			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3007	X	2696	-0-	-311	-0-	2696	1			N	-0-					30
01	2418	X	2060	-0-	-358	-0-	2060	1			N	-0-					30
02	2576	X	2277	-0-	-299	-0-	2277	1			N	-0-					30
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2873	1	25	9	N	23					53
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2678	1	52	9	N	47					100
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2519	1	17	9	N	15					115

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	4650	X	3077	-0-	-1573	-0-	3068	1	9	9	N	8					31
01	3751	X	3026	-0-	-725	-0-	2857	1	169	9	N	154	165	1			20
02	3360	X	2580	-0-	-780	-0-	2580	1			N	-0-					20
03	3720	X	2368	-0-	-1352	-0-	2368	1			N	-0-					20
04	3240	X	1945	-0-	-1295	-0-	1945	1			N	-0-					20
05	3069	X	1294	-0-	-1775	-0-	1294	1			N	-0-					20

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	1		N	-0-			14
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	1		N	-0-			14
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	1		N	-0-			14
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	1		N	-0-			14
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	1		N	-0-			14
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	1		N	-0-			14

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1442	-0-	-945	-0-	1442	1		Y	-0-			26
01	2573	X	1741	-0-	-832	-0-	1741	1		Y	-0-			26
02	2324	X	1730	-0-	-594	-0-	1730	1		Y	-0-			26
03	2573	X	1873	-0-	-700	-0-	1873	1		Y	-0-			26
04	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	1		Y	-0-			26
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	1		Y	-0-			26

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	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	1		N	-0-			14
01	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	1		N	-0-			14
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	1		N	-0-			14
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	1		N	-0-			14
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	1		N	-0-			14
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	1		N	-0-			14

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	229	-0-	-19	-0-	229	1		Y	-0-			-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	1		Y	-0-			-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	1		Y	-0-			-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	1		Y	-0-			-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1		Y	-0-			-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1		Y	-0-			-0-

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1		Y	-0-			-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	1		Y	-0-			-0-
02	224	N	160	-0-	-64	-0-	160	1		Y	-0-			-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	1		Y	-0-			-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1		Y	-0-			-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1		Y	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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	589	N	85	-0-	-504	-0-	85	1			N	-0-					56
01	806	N	24	-0-	-782	-0-	24	1			N	-0-					56
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	1			N	-0-					56
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-					56
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	1			N	-0-					56
05	713	N	390	-0-	-323	-0-	390	1			N	-0-					56

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	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2422	1	50	9	N	45					74
01	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	2180	1	22	9	N	20					94
02	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	1974	1	11	9	N	10					104
03	2356	N	2019	-0-	-337	-0-	2019	1			N	-0-					104
04	2130	N	989	-0-	-1141	-0-	989	1			N	-0-					104
05	2201	N	1494	-0-	-707	-0-	1494	1			N	-0-					104

BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	1			Y	-0-					24
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	1			Y	-0-					24
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	1			Y	-0-					24
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	1			Y	-0-					24
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	1			Y	-0-					24
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	1			Y	-0-					24

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

12	3100	N	3459	-0-	359	359	3459	1			Y	-0-					39
01	2171	N	1812	-0-	-359	-0-	1812	1			Y	-0-					39
02	1148	N	1136	-0-	-12	-0-	1136	1			Y	-0-					39
03	1922	X	1836	-0-	-86	-0-	1836	1			Y	-0-					39
04	1860	X	1846	-0-	-14	-0-	1846	1			Y	-0-					39
*05	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	1			Y	-0-					39

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					40
01	1550	N	1027	-0-	-523	-0-	1027	1			N	-0-					40
02	1008	N	693	-0-	-315	-0-	693	1			N	-0-					40
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					40
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	1			N	-0-					40
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	1			N	-0-					40

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	1			N	-0-					47
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	1			N	-0-					47
02	476	N	85	-0-	-391	-0-	85	1			N	-0-					47
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	1			N	-0-					47
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					47
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-					47

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	1			N	-0-					58
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	505	1	149	9	N	135	175	1			18
02	532	N	431	-0-	-101	-0-	431	1			N	-0-					18
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	440	1	187	9	N	170	173	1			15
04	630	N	378	-0-	-252	-0-	378	1			N	-0-					15
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	384	1	44	9	N	40					55

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	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	1			Y	-0-					2
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	1			Y	-0-					2
02	560	N	377	-0-	-183	-0-	377	1			Y	-0-					2
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			Y	-0-					2
04	420	N	263	-0-	-157	-0-	263	1			Y	-0-					2
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	1			Y	-0-					2

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	1			Y	-0-					3
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	1			Y	-0-					3
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	1			Y	-0-					3
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	1			Y	-0-					3
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	1			Y	-0-					3
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	1			Y	-0-					3

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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-

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			Y	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	1			Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	1			Y	-0-					-0-
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	1			Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	1			Y	-0-					-0-
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			Y	-0-					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	1			N	-0-					40
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	1			N	-0-					40
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	1			N	-0-					40
03	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1620	1			N	-0-					40
04	1440	N	1001	-0-	-439	-0-	1001	1			N	-0-					40
05	1178	N	775	-0-	-403	-0-	775	1			N	-0-					40

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	1			Y	-0-					27
01	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	1119	1			Y	-0-					27
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	1			Y	-0-					27
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	1			Y	-0-					27
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	1			Y	-0-					27
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	1			Y	-0-					27

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736

12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	1			N	-0-					27
01	1054	N	842	-0-	-212	-0-	842	1			N	-0-					27
02	896	N	838	-0-	-58	-0-	835	1	3	9	N	3					30
03	961	N	856	-0-	-105	-0-	845	1	11	9	N	10					40
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	1			N	-0-					40
05	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	1			N	-0-					40

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	1			N	-0-					17
01	1767	N	479	-0-	-1288	-0-	479	1			N	-0-					17
02	2240	N	1876	-0-	-364	-0-	1876	1			N	-0-					17
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	1			N	-0-					17
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2215	1	39	9	N	35					52
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2566	1	67	9	N	61					113

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	107	-0-	-3148	-0-	107	1			N	-0-					160
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					160
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					160
03	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4696	1	53	9	N	48	181	1			27
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4750	1	28	9	N	25					52
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4247	1	11	9	N	10					62

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	1			Y	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	1	N	-0-	-0-	-1	-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

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	199	-0-	-111	-0-	199	1			Y	-0-					1
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	1			Y	-0-					1
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	1			Y	-0-					1
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	1			Y	-0-					1
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	1			Y	-0-					1
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	1			Y	-0-					1

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-					60
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					60
02	728	N	171	-0-	-557	-0-	171	1			N	-0-					60
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	1			N	-0-					60
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					60
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	1			N	-0-					60

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					23

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2946	-0-	-185	-0-	2946	1			N	-0-					22
01	3131	X	2900	-0-	-231	-0-	2900	1			N	-0-					22
02	2828	X	2559	-0-	-269	-0-	2559	1			N	-0-					22
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3217	1	30	9	N	27					49
04	3030	X	2987	-0-	-43	-0-	2829	1	158	9	N	144					193
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	1			N	-0-	171	1			22

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	309	-0-	-342	-0-	309	1			N	-0-					112
01	527	N	334	-0-	-193	-0-	334	1			N	-0-					112
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-					112
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	1			N	-0-					112
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					112
05	465	N	203	-0-	-262	-0-	203	1			N	-0-					112

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	4759	-0-	-945	-0-	4664	1	95	9	N	86	170	1			70
01	5766	X	5437	-0-	-329	-0-	5428	1	9	9	N	8					78
02	5208	X	4932	-0-	-276	-0-	4803	1	129	9	N	117	172	1			23
03	5766	X	5059	-0-	-707	-0-	5051	1	8	9	N	7					30
04	5280	X	4720	-0-	-560	-0-	4612	1	108	9	N	98					128
05	5456	X	5091	-0-	-365	-0-	4991	1	100	9	N	91	181	1			38

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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	T. A.		2492	-0-	2492	6247	2492	1			Y	-0-					1
01	T. A.		1838	-0-	1838	8085	1838	1			Y	-0-					1
02	9718	X	1633	-0-	-8085	-0-	1633	1			Y	-0-					1
03	2480	X	1812	-0-	-668	-0-	1812	1			Y	-0-					1
04	2400	X	1543	-0-	-857	-0-	1543	1			Y	-0-					1
05	2200	X	883	-0-	-1317	-0-	883	1			Y	-0-					1

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

12	2387	X	2133	-0-	-254	-0-	2133	1			N	-0-					157
01	2387	X	2028	-0-	-359	-0-	2008	1	20	9	N	18					175
02	2156	X	1210	-0-	-946	-0-	1169	1	41	9	N	37	175	1			37
03	2139	N	192	-0-	-1947	-0-	192	1			N	-0-					37
04	1950	N	845	-0-	-1105	-0-	800	1	45	9	N	41					78
05	1333	N	534	-0-	-799	-0-	534	1			N	-0-					78

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	2	N	-0-	-0-	-2	-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

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	1			Y	-0-					2
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			Y	-0-					2
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			Y	-0-					2
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
04	270	N	98	-0-	-172	-0-	98	1			Y	-0-					2
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			Y	-0-					2

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					7
01	1178	X	894	-0-	-284	-0-	894	2			Y	-0-					7
02	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1316	2	17	9	Y	15					22
03	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1243	2	24	9	Y	22	30	1			14
04	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1082	2	8	9	Y	7					21
05	1488	X	1410	-0-	-78	-0-	1410	2			Y	-0-					21

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2831	-0-	-672	-0-	2820	2	11	9	Y	10					74
01	3503	X	1166	-0-	-2337	-0-	1166	2			Y	-0-					74
02	3080	X	2771	-0-	-309	-0-	2719	2	52	9	Y	47					121
03	3410	X	3143	-0-	-267	-0-	3054	2	89	9	Y	81	150	1			52
04	3300	X	2578	-0-	-722	-0-	2566	2	12	9	Y	11					63
05	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3625	2	23	9	Y	21					84

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	744	N	493	-0-	-251	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	5213	-0-	2413	2413	5213	3			Y	-0-					-0-
03	2770	N	357	-0-	-2413	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	357	-0-	-123	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		208	-0-	208	208	208	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	420	-0-	420	420	420	3			Y	-0-					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	224	X	224	-0-	-0-	-0-	222	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	558	X	425	-0-	-133	-0-	423	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	504	X	162	-0-	-342	-0-	161	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	583	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	584	X	584	-0-	-0-	-0-	583	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ	G-10	558	-0-	558	558	556	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	349	-0-	349	565	348	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ	G-10	210	-0-	210	775	210	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1013	-0-	1013	1788	1013	3			Y	-0-					-0-
03	2105	X	317	-0-	-1788	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
04	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	464	-0-	-652	-0-	464	3			Y	-0-					-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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	DLQ G-10		1085	-0-	1085	1933	1079	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	DLQ G-10		4058	-0-	4058	5991	4049	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	DLQ G-10		3619	-0-	3619	9610	3617	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	10081	X	471	-0-	-9610	-0-	470	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	471	X	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4061	X	608	-0-	-3453	-0-	602	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

12	DLQ G-10		42	-0-	42	217	41	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		58	-0-	58	275	58	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		59	-0-	59	334	59	3			Y	-0-					-0-
03	334	N	-0-	-0-	-334	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	671					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		165	-0-	165	836	165	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	836					Y	-0-					-0-
03	1339	X	503	-0-	-836	-0-	501	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	503	X	503	-0-	-0-	-0-	501	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 3972 - 4012

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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

12	DLQ G-10		1954	-0-	1954	3788	1924	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	DLQ G-10		862	-0-	862	4650	839	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	DLQ G-10		991	-0-	991	5641	969	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	7362	X	1721	-0-	-5641	-0-	1699	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1699	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1809	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

12	DLQ G-10		2286	-0-	2286	4620	2256	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	DLQ G-10		1886	-0-	1886	6506	1817	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
02	DLQ G-10		1592	-0-	1592	8098	1562	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	3100	N	1408	-0-	-1692	6406	1338	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
04	3000	N	1408	-0-	-1592	4814	1338	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
05	3100	N	1538	-0-	-1562	3252	1513	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

12	DLQ G-10		4790	-0-	4790	9759	4761	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	DLQ G-10		4372	-0-	4372	14131	4342	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	DLQ G-10		4256	-0-	4256	18387	4226	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	23816	X	5429	-0-	-18387	-0-	5398	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5398	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5439	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

12	DLQ G-10		521	-0-	521	1093	521	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		581	-0-	581	1674	581	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		484	-0-	484	2158	484	3			Y	-0-					-0-
03	2713	N	555	-0-	-2158	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	852					Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		743	-0-	743	1595	741	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1595					Y	-0-					-0-
03	2377	X	782	-0-	-1595	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 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	DLQ G-10		1394	-0-	1394	2076	1394	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1276	-0-	1276	3352	1276	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		831	-0-	831	4183	831	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	677	-0-	-2423	1760	677	3			Y	-0-					-0-
04	2437	N	677	-0-	-1760	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	203	-0-	-727	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	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-

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	DLQ G-10		2150	-0-	2150	4127	2121	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	DLQ G-10		1500	-0-	1500	5627	1480	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	DLQ G-10		726	-0-	726	6353	723	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	6896	X	543	-0-	-6353	-0-	539	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	543	X	543	-0-	-0-	-0-	539	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	2139	X	1649	-0-	-490	-0-	1641	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1422	-0-	1422	2200	1422	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1597	-0-	1597	3797	1597	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		697	-0-	697	4494	697	3			Y	-0-					-0-
03	5545	X	1051	-0-	-4494	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
04	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		325	-0-	325	683	324	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		296	-0-	296	979	294	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		183	-0-	183	1162	181	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1388	N	226	-0-	-1162	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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	DLQ G-10		3963	-0-	3963	7409	3934	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	DLQ G-10		2025	-0-	2025	9434	2006	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	DLQ G-10		1865	-0-	1865	11299	1842	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
03	14408	X	3109	-0-	-11299	-0-	3081	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3081	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3968	X	2285	-0-	-1683	-0-	2270	3	15	9	Y	14	14	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	DLQ G-10		3313	-0-	3313	6690	3276	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
01	DLQ G-10		971	-0-	971	7661	962	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	DLQ G-10		2839	-0-	2839	10500	2824	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	13339	X	2839	-0-	-10500	-0-	2818	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2818	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	3317	X	2134	-0-	-1183	-0-	2109	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	DLQ G-10		1241	-0-	1241	4014	1237	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	DLQ G-10		2457	-0-	2457	6471	2434	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	DLQ G-10		2050	-0-	2050	8521	2039	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	13112	X	4591	-0-	-8521	-0-	4566	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4566	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3462	3	22	9	Y	20	20	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-

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	DLQ G-10		752	-0-	752	1022	748	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	DLQ G-10		484	-0-	484	1506	480	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		542	-0-	542	2048	540	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2554	X	506	-0-	-2048	-0-	504	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	506	X	506	-0-	-0-	-0-	504	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	992	3	3	9	Y	3	3	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	DLQ G-10		700	-0-	700	1720	683	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	DLQ G-10		858	-0-	858	2578	840	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
02	DLQ G-10		958	-0-	958	3536	926	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3100	N	357	-0-	-2743	793	353	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1150	N	357	-0-	-793	-0-	353	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1054	N	200	-0-	-854	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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	DLQ G-10		129	-0-	129	380	129	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		288	-0-	288	668	287	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	668					Y	-0-					-0-
03	941	X	273	-0-	-668	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
04	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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	DLQ G-10		4200	-0-	4200	8068	4169	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	DLQ G-10		3093	-0-	3093	11161	3063	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	DLQ G-10		2697	-0-	2697	13858	2668	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	17537	X	3679	-0-	-13858	-0-	3649	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3649	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	4185	X	3537	-0-	-648	-0-	3512	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		366	-0-	366	826	363	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	DLQ G-10		437	-0-	437	1263	437	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		145	-0-	145	1408	145	3			Y	-0-					-0-
03	2136	X	728	-0-	-1408	-0-	726	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	728	X	728	-0-	-0-	-0-	726	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	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	DLQ G-10		2256	-0-	2256	4426	2226	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	DLQ G-10		1851	-0-	1851	6277	1819	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	DLQ G-10		1321	-0-	1321	7598	1293	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	3100	N	1500	-0-	-1600	5998	1475	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3000	N	1500	-0-	-1500	4498	1475	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3100	N	3240	-0-	140	4638	3217	3	23	9	Y	21	21	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	DLQ G-10		285	-0-	285	350	283	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	DLQ G-10		129	-0-	129	479	128	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		67	-0-	67	546	65	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	603	N	57	-0-	-546	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2884	-0-	2884	3436	2884	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4149	-0-	4149	7585	4149	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		229	-0-	229	7814	229	3			Y	-0-					-0-
03	9942	X	2128	-0-	-7814	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
04	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	518	-0-	-2799	-0-	518	3			Y	-0-					-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	DLQ G-10		2001	-0-	2001	3596	1979	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	DLQ G-10		1505	-0-	1505	5101	1490	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	DLQ G-10		537	-0-	537	5638	537	3			Y	-0-					-0-
03	5638	X	-0-	-0-	-5638	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2692	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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	DLQ G-10		1893	-0-	1893	3909	1862	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	DLQ G-10		1395	-0-	1395	5304	1366	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	DLQ G-10		793	-0-	793	6097	785	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	7157	X	1060	-0-	-6097	-0-	1056	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1056	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1034	3	2	9	Y	2	2	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	DLQ G-10		1247	-0-	1247	2470	1243	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	DLQ G-10		1340	-0-	1340	3810	1327	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	DLQ G-10		1230	-0-	1230	5040	1210	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	3100	N	1227	-0-	-1873	3167	1221	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	3000	N	1227	-0-	-1773	1394	1221	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	2720	N	1326	-0-	-1394	-0-	1302	3	24	9	Y	22	22	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	DLQ G-10		216	-0-	216	694	216	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		404	-0-	404	1098	404	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		276	-0-	276	1374	276	3			Y	-0-					-0-
03	1745	N	371	-0-	-1374	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1673	-0-	1673	1673	1670	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	DLQ G-10		1724	-0-	1724	3397	1714	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	DLQ G-10		2575	-0-	2575	5972	2554	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	DLQ G-10		2575	-0-	2575	8547	2554	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	11408	X	2861	-0-	-8547	-0-	2836	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		59	-0-	59	173	59	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		92	-0-	92	265	92	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		56	-0-	56	321	56	3			Y	-0-					-0-
03	344	N	23	-0-	-321	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2128	-0-	2128	4321	2097	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	DLQ G-10		271	-0-	271	4592	261	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	DLQ G-10		2470	-0-	2470	7062	2442	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	3100	N	2366	-0-	-734	6328	2336	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	3000	N	2366	-0-	-634	5694	2336	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	3100	N	2433	-0-	-667	5027	2409	3	24	9	Y	22	22	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		92	-0-	92	188	92	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-
03	282	N	94	-0-	-188	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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	DLQ	G-10	2147	-0-	2147	6067	2132	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	DLQ	G-10	1674	-0-	1674	7741	1661	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	DLQ	G-10	271	-0-	271	8012	271	3			Y	-0-					-0-
03	8082	X	70	-0-	-8012	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	2139	X	390	-0-	-1749	-0-	389	3	1	9	Y	1	1	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	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2171	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2232	X	2103	-0-	-129	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
02	2016	X	1882	-0-	-134	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
03	2232	X	2138	-0-	-94	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-
04	2160	X	2138	-0-	-22	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	2130	-0-	2130	2130	2130	3			Y	-0-					-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	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
01	2449	X	687	-0-	-1762	-0-	686	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2212	X	57	-0-	-2155	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	93	X	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	660	X	82	-0-	-578	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	71	-0-	71	71	71	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3717	-0-	-189	-0-	3686	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	3844	X	1527	-0-	-2317	-0-	1518	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3465	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	3810	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3810	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	DLQ	G-10	2974	-0-	2974	2974	2952	3	22	9	Y	20	20	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	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 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	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 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	372	N	302	-0-	-70	-0-	301	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	496	N	128	-0-	-368	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	437	-0-	437	437	436	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 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	806	N	506	-0-	-300	-0-	505	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	644	N	563	-0-	-81	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1110	N	946	-0-	-164	-0-	945	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		408	-0-	408	408	406	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

12	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		142	-0-	142	142	142	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

12	4464	X	4115	-0-	-349	-0-	4085	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	4402	X	1390	-0-	-3012	-0-	1371	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	3808	X	3539	-0-	-269	-0-	3509	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4697	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4697	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	DLQ G-10		4667	-0-	4667	4667	4642	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

12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	911	-0-	-41	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	992	-0-	-93	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		869	-0-	869	869	869	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

12	DLQ G-10		352	-0-	352	1176	352	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		516	-0-	516	1692	516	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		631	-0-	631	2323	630	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2828	X	505	-0-	-2323	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
04	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	421	-0-	-292	-0-	421	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

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. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

12	DLQ G-10	5611	-0-	5611	11493	5580	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	DLQ G-10	4455	-0-	4455	15948	4429	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
02	DLQ G-10	4994	-0-	4994	20942	4963	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	27423	X	6481	-0-	-20942	-0-	6450	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6450	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	5611	X	4790	-0-	-821	-0-	4765	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 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	DLQ G-10		219	-0-	219	483	219	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		408	-0-	408	891	408	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		177	-0-	177	1068	177	3			Y	-0-					-0-
03	1380	N	312	-0-	-1068	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

12	DLQ G-10		1474	-0-	1474	2754	1445	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	DLQ G-10		950	-0-	950	3704	931	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	DLQ G-10		997	-0-	997	4701	968	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	3100	N	959	-0-	-2141	2560	935	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
04	3000	N	959	-0-	-2041	519	935	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	2106	N	1587	-0-	-519	-0-	1562	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4248	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	4340	X	3876	-0-	-464	-0-	3844	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3920	X	3375	-0-	-545	-0-	3343	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4340	X	3844	-0-	-496	-0-	3813	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4140	X	3844	-0-	-296	-0-	3813	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	DLQ G-10		3938	-0-	3938	3938	3913	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	1054	N	508	-0-	-546	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1002	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	492	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	960	N	494	-0-	-466	-0-	492	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	3			N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1111	-0-	-9	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

12	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	3098	3	30	9	N	27	27	1			-0-
01	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	2844	3	31	9	N	28	28	1			-0-
02	2660	X	2641	-0-	-19	-0-	2609	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	3131	X	3037	-0-	-94	-0-	3007	3	30	9	N	27	27	1			-0-
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3007	3	30	9	N	27	27	1			-0-
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3121	3	25	9	N	23	23	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1553	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	589	N	407	-0-	-182	-0-	406	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	570	N	407	-0-	-163	-0-	406	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	589	N	397	-0-	-192	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

12	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2842	3	19	9	N	17	17	1			-0-
01	2759	X	2170	-0-	-589	-0-	2159	3	11	9	N	10	10	1			-0-
02	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2043	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	2759	X	1386	-0-	-1373	-0-	1378	3	8	9	N	7	7	1			-0-
04	2100	N	1386	-0-	-714	-0-	1378	3	8	9	N	7	7	1			-0-
05	2263	N	818	-0-	-1445	-0-	816	3	2	9	N	2	2	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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	496	N	385	-0-	-111	-0-	384	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	425	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	201	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	333	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	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6378	3	31	9	N	28	28	1			-0-
01	5363	X	5031	-0-	-332	-0-	4999	3	32	9	N	29	29	1			-0-
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4946	3	31	9	N	28	28	1			-0-
03	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6429	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6429	3	31	9	N	28	28	1			-0-
05	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6254	3	25	9	N	23	23	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	651	N	647	-0-	-4	-0-	644	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	855	3	7	9	N	6	6	1			-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	659	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	887	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	887	3	4	9	N	4	4	1			-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1000	3	6	9	N	5	5	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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1298	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1197	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2663	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2663	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2615	3	25	9	N	23	23	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	2821	X	2586	-0-	-235	-0-	2561	3	25	9	N	23	23	1			-0-
01	2821	X	1543	-0-	-1278	-0-	1521	3	22	9	N	20	20	1			-0-
02	2548	X	939	-0-	-1609	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1240	-0-	-1581	-0-	1239	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2730	X	1240	-0-	-1490	-0-	1239	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4193	-0-	-147	-0-	4163	3	30	9	N	27	27	1			-0-
01	3999	X	3551	-0-	-448	-0-	3521	3	30	9	N	27	27	1			-0-
02	3612	X	3526	-0-	-86	-0-	3494	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	4185	X	4144	-0-	-41	-0-	4113	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4113	3	31	9	N	28	28	1			-0-
05	4185	X	3444	-0-	-741	-0-	3419	3	25	9	N	23	23	1			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					113
01	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					113
02	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	10	1	1727	2	N	-0-					113
03	1891	X	1502	-0-	-389	-0-	1502	2			N	-0-					113
04	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					113
05	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					113

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	4340	X	1530	-0-	-2810	-0-	1	1	1529	2	N	-0-					125
01	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	19	1	8436	2	N	209					334
							230	9									
02	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	495	1	6389	2	N	83	176	1			241
							91	9									
03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	22	1	6290	2	N	86	173	1			154
							95	9									
04	6390	X	5527	-0-	-863	-0-	27	1	5405	2	N	86	101	1			139
							95	9									
05	6603	X	3543	-0-	-3060	-0-	3543	2			N	-0-					139

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	16156	X	16156	-0-	-0-	-0-	1485	1	14592	2	N	72					146
							79	9									
01	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	1808	1	15938	2	N	143	144	1			145
							157	9									
02	16492	X	15113	-0-	-1379	-0-	1496	1	13514	2	N	94					239
							103	9									
03	18259	X	18194	-0-	-65	-0-	1887	1	16200	2	N	97	144	1			192
							107	9									
04	18737	X	18737	-0-	-0-	-0-	2029	1	16578	2	N	118	238	1			72
							130	9									
05	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	2060	1	16647	2	N	134					206
							147	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	7440	X	7004	-0-	-436	-0-	177	1	6775	2	N	47					125
							52	9									
01	7440	X	7077	-0-	-363	-0-	147	1	6842	2	N	80	177	1			28
							88	9									
02	7196	X	4017	-0-	-3179	-0-	76	1	3941	2	N	-0-					28
03	7967	X	7901	-0-	-66	-0-	236	1	7637	2	N	25					53
							28	9									
04	7260	X	6801	-0-	-459	-0-	208	1	6541	2	N	47					100
							52	9									
05	7068	X	6986	-0-	-82	-0-	208	1	6724	2	N	49					149
							54	9									

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648

GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	9005	-0-	-605	-0-	655	1	8337	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
01	9238	X	8545	-0-	-693	-0-	625	1	7917	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	894	1	7352	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	948	1	8445	2	Y	-0-					-0-
04	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	910	1	8195	2	Y	-0-					-0-
05	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	991	1	8452	2	Y	19					19
							21	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	5989	-0-	-862	-0-	435	1	5544	2	Y	9	7	1			10
							10	9									
01	6479	X	5013	-0-	-1466	-0-	366	1	4637	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
02	5852	X	4517	-0-	-1335	-0-	489	1	4020	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
03	6262	X	5668	-0-	-594	-0-	571	1	5089	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
04	6060	X	6021	-0-	-39	-0-	601	1	5413	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
05	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	724	1	6174	2	Y	-0-	6	1			3

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15655	X	14058	-0-	-1597	-0-	1021	1	12996	2	Y	37	19	1	12	8	29
							41	9									
01	15655	X	13814	-0-	-1841	-0-	1008	1	12775	2	Y	28	36	1	3	8	18
							31	9									
02	13664	X	13100	-0-	-564	-0-	1418	1	11658	2	Y	22	18	1	1	8	21
							24	9									
03	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	1539	1	13711	2	Y	21	18	1			24
							23	9									
04	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	1437	1	12937	2	Y	22	17	1			29
							24	9									
05	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	1541	1	13153	2	Y	12	19	1			22
							13	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	81	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	1					1
							1	9									
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	1					1
							1	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	441	1	5621	2	Y	-0-					1
01	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	490	1	6214	2	Y	-0-					1
02	6104	X	5959	-0-	-145	-0-	646	1	5313	2	Y	-0-					1
03	6758	X	6157	-0-	-601	-0-	621	1	5536	2	Y	-0-					1
04	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	696	1	6270	2	Y	-0-					1
*05	6696	X	6590	-0-	-106	-0-	689	1	5879	2	Y	20					21
							22	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	89	1	1129	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
01	1550	N	1101	-0-	-449	-0-	80	1	1017	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
02	1232	N	921	-0-	-311	-0-	99	1	818	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	234	1	2089	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	202	1	1815	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	203	1	1728	2	Y	9	3	1			11
							10	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-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

12	7471	X	6375	-0-	-1096	-0-	6361	2	14	9	Y	13	1	8			40
01	6479	X	5550	-0-	-929	-0-	389	1	5149	2	Y	11	25	1			26
							12	9									
02	5964	X	5959	-0-	-5	-0-	488	1	5457	2	Y	13					39
							14	9									
03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	467	1	6387	2	Y	11	26	1			24
							12	9									
04	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	332	1	6245	2	Y	11					35
							12	9									
05	6603	X	4080	-0-	-2523	-0-	11	1	4061	2	Y	7					42
							8	9									

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	143	1	1817	2	Y	-0-					-0-
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	148	1	1881	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	224	-0-	-112	-0-	24	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	150	1	1335	2	Y	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	127	1	1143	2	Y	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	70	1	595	2	Y	7					7
							8	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	2638	-0-	-1950	-0-	2620	2	18	9	Y	16	1	8			44
01	3534	X	2454	-0-	-1080	-0-	172	1	2270	2	Y	11	27	1			28
							12	9									
02	3192	X	2265	-0-	-927	-0-	185	1	2063	2	Y	15					43
							17	9									
03	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	165	1	2255	2	Y	11	29	1			25
							12	9									
04	2550	X	2250	-0-	-300	-0-	113	1	2125	2	Y	11					36
							12	9									
05	2635	X	1323	-0-	-1312	-0-	4	1	1311	2	Y	7					43
							8	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. (I) GAS LIFT(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	1514	-0-	-718	-0-	1507	2	7	9	Y	6					19
01	1860	X	1545	-0-	-315	-0-	108	1	1431	2	Y	5	12	1			12
							6	9									
02	1484	X	1415	-0-	-69	-0-	116	1	1292	2	Y	6					18
							7	9									
03	1581	X	1518	-0-	-63	-0-	103	1	1411	2	Y	4	12	1			10
							4	9									
04	1530	X	1392	-0-	-138	-0-	70	1	1316	2	Y	5					15
							6	9									
05	1581	X	909	-0-	-672	-0-	3	1	903	2	Y	3					18
							3	9									

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	6510	X	5659	-0-	-851	-0-	5636	2	23	9	Y	21	1	8			67
01	6510	X	6146	-0-	-364	-0-	430	1	5696	2	Y	18	42	1			43
							20	9									
02	5880	X	5219	-0-	-661	-0-	427	1	4768	2	Y	22					65
							24	9									
03	6045	X	5849	-0-	-196	-0-	398	1	5433	2	Y	16	43	1			38
							18	9									
04	5940	X	4737	-0-	-1203	-0-	238	1	4481	2	Y	16					54
							18	9									
05	6138	X	2864	-0-	-3274	-0-	8	1	2844	2	Y	11					65
							12	9									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	123	1	1563	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1615	-0-	-276	-0-	118	1	1497	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1578	-0-	-46	-0-	171	1	1407	2	Y	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	182	1	1626	2	Y	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	173	1	1559	2	Y	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	189	1	1615	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4526	X	3718	-0-	-808	-0-	3707	2	11	9	Y	10	1	8			35
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	336	1	4441	2	Y	7	22	1			20
							8	9									
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	379	1	4234	2	Y	8					28
							9	9									
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	284	1	3883	2	Y	7	19	1			16
							8	9									
04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	255	1	4802	2	Y	6					22
							7	9									
05	4712	X	3038	-0-	-1674	-0-	8	1	3026	2	Y	4					26
							4	9									

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

12	1023	N	965	-0-	-58	-0-	964	2	1	9	Y	1					5
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	72	1	951	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	76	1	849	2	Y	2					5
							2	9									
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	70	1	961	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	51	1	964	2	Y	1					4
							1	9									
05	1023	N	590	-0-	-433	-0-	2	1	588	2	Y	-0-					4

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

12	6820	X	5635	-0-	-1185	-0-	5627	2	8	9	Y	7	1	8			18
01	6820	X	5716	-0-	-1104	-0-	401	1	5311	2	Y	4	11	1			11
							4	9									
02	5992	X	4192	-0-	-1800	-0-	344	1	3841	2	Y	6					17
							7	9									
03	5642	X	5072	-0-	-570	-0-	346	1	4722	2	Y	4	11	1			10
							4	9									
04	5520	X	4797	-0-	-723	-0-	242	1	4551	2	Y	4					14
							4	9									
05	5704	X	3162	-0-	-2542	-0-	9	1	3150	2	Y	3					17
							3	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

12	9269	X	7847	-0-	-1422	-0-	7790	2	57	9	Y	52	36	1	2	8	48
01	9269	X	7769	-0-	-1500	-0-	515	1	7199	2	Y	50	45	1	1	8	52
							55	9									
02	8092	X	7119	-0-	-973	-0-	258	1	6820	2	Y	37	41	1			48
							41	9									
03	8959	X	7489	-0-	-1470	-0-	287	1	7159	2	Y	39	42	1	1	8	44
							43	9									
04	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	337	1	8445	2	Y	34	41	1			37
							37	9									
05	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	351	1	8248	2	Y	35	44	1			28
							39	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	53	1	361	2	Y	24	91	1			14
							26	9									
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	67	1	405	2	Y	23					37
							25	9									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	80	1	475	2	Y	19					56
							21	9									
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	89	1	537	2	Y	18					74
							20	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	Y	12					86
							13	9									
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	7	1	197	2	Y	4					90
							4	9									

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11215 - 11650

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	9486	X	8202	-0-	-1284	-0-	8108	2	94	9	Y	85	62	1	1	8	52
01	8215	X	6069	-0-	-2146	-0-	5985	2	84	9	Y	76	91	1	1	8	36
02	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	617	1	8656	2	Y	79	60	1			55
							87	9									
03	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	701	1	9762	2	Y	80	91	1			44
							88	9									
04	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	596	1	8829	2	Y	70	59	1			55
							77	9									
05	10323	X	9524	-0-	-799	-0-	611	1	8824	2	Y	81	94	1			42
							89	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11627 - 11782

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	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6273	2	154	9	Y	140	99	1	1	8	87
01	6045	X	5613	-0-	-432	-0-	5470	2	143	9	Y	130	154	1	1	8	62
02	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	377	1	5286	2	Y	131	102	1			91
							144	9									
03	6417	X	6208	-0-	-209	-0-	406	1	5652	2	Y	136	152	1			75
							150	9									
04	6210	X	5567	-0-	-643	-0-	344	1	5100	2	Y	112	99	1			88
							123	9									
05	6417	X	6033	-0-	-384	-0-	386	1	5582	2	Y	59	117	1			30
							65	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11587 - 11882

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	7254	X	6618	-0-	-636	-0-	6469	2	149	9	Y	135	101	1	1	8	84
01	6634	X	6002	-0-	-632	-0-	5862	2	140	9	Y	127	149	1	1	8	61
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	414	1	5810	2	Y	130	100	1			91
							143	9									
03	6789	X	6316	-0-	-473	-0-	413	1	5757	2	Y	133	151	1			73
							146	9									
04	6570	X	6333	-0-	-237	-0-	392	1	5813	2	Y	116	98	1			91
							128	9									
05	7037	X	6163	-0-	-874	-0-	392	1	5671	2	Y	91	135	1			47
							100	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8143	2	14	9	Y	13	11	1	1	8	11
01	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	593	1	8295	2	Y	13	10	1	1	8	13
							14	9									
02	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	253	1	6693	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
03	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	255	1	6363	2	Y	9	11	1	1	8	10
							10	9									
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	166	1	4156	2	Y	8	10	1			8
							9	9									
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	156	1	3658	2	Y	6	9	1			5
							7	9									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	85	1	1126	2	Y	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	106	1	1181	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	91	1	1245	2	Y	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	66	1	1249	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	924	-0-	-502	-0-	3	1	921	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

12	13702	X	13498	-0-	-204	-0-	13386	2	112	9	Y	102	64	1	12	8	103
01	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	14831	2	108	9	Y	98	131	1	3	8	67
02	12376	X	11288	-0-	-1088	-0-	11211	2	77	9	Y	70	67	1	1	8	69
03	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	14124	2	88	9	Y	80	61	1			88
04	13260	X	10854	-0-	-2406	-0-	10782	2	72	9	Y	65	62	1			91
05	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15858	2	103	9	Y	94	58	1			127

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					1
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					1
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					1
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					1
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					1
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					1

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9858	X	9243	-0-	-615	-0-	9138	2	105	9	Y	95	68	1	2	8	58
01	9858	X	8600	-0-	-1258	-0-	8504	2	96	9	Y	87	103	1	1	8	41
02	8904	X	8209	-0-	-695	-0-	539	1	7573	2	Y	88	68	1			61
							97	9									
03	9238	X	9128	-0-	-110	-0-	605	1	8425	2	Y	89	101	1			49
							98	9									
04	8940	X	8865	-0-	-75	-0-	555	1	8225	2	Y	77	65	1			61
							85	9									
05	9238	X	8732	-0-	-506	-0-	555	1	8024	2	Y	139	128	1			72
							153	9									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

12	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7740	2	46	9	Y	42	31	1	1	8	26
01	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	6987	2	44	9	Y	40	46	1	1	8	19
02	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	462	1	6486	2	Y	40	31	1			28
							44	9									
03	7781	X	7737	-0-	-44	-0-	515	1	7178	2	Y	40	46	1			22
							44	9									
04	7530	X	6932	-0-	-598	-0-	436	1	6456	2	Y	36	30	1			28
							40	9									
05	7781	X	7747	-0-	-34	-0-	497	1	7188	2	Y	56	55	1			29
							62	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	199	1	2537	2	Y	11	7	1			13
							12	9									
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	219	1	2780	2	Y	10	16	1			7
							11	9									
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	288	1	2372	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	363	1	3233	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
04	3000	N	3665	-0-	665	665	365	1	3290	2	Y	9	7	1			12
							10	9									
05	3100	N	3160	-0-	60	725	331	1	2829	2	Y	-0-	8	1			4

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	69	1	621	2	Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	59	1	506	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3970	2	23	9	Y	21	17	1	1	8	19
01	3999	X	3961	-0-	-38	-0-	263	1	3675	2	Y	21	18	1	1	8	21
							23	9									
02	3612	X	3425	-0-	-187	-0-	124	1	3283	2	Y	16	17	1			20
							18	9									
03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	160	1	4000	2	Y	17	18	1			19
							19	9									
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	154	1	3854	2	Y	13	17	1			15
							14	9									
05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	171	1	4002	2	Y	14	18	1			11
							15	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	2980	-0-	-988	-0-	2965	2	15	9	Y	14					39
01	3720	X	3234	-0-	-486	-0-	226	1	2996	2	Y	11	24	1			26
							12	9									
02	3276	X	3106	-0-	-170	-0-	254	1	2835	2	Y	15					41
							17	9									
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	288	1	3934	2	Y	12	28	1			25
							13	9									
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	193	1	3638	2	Y	10					35
							11	9									
05	3441	X	2368	-0-	-1073	-0-	7	1	2353	2	Y	7					42
							8	9									

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13392	X	12699	-0-	-693	-0-	917	1	11672	2	Y	100	64	1	12	8	101
							110	9									
01	13392	X	11519	-0-	-1873	-0-	835	1	10581	2	Y	94	128	1	3	8	64
							103	9									
02	11816	X	10736	-0-	-1080	-0-	1155	1	9497	2	Y	76	64	1	1	8	75
							84	9									
03	13082	X	12238	-0-	-844	-0-	1226	1	10922	2	Y	82	67	1			90
							90	9									
04	12660	X	10703	-0-	-1957	-0-	1061	1	9557	2	Y	77	63	1			104
							85	9									
05	12710	X	12158	-0-	-552	-0-	1274	1	10873	2	Y	10	67	1			47
							11	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * 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-

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	6550	-0-	-1014	-0-	6430	2	120	9	Y	109	86	1	2	8	103
01	7564	X	7388	-0-	-176	-0-	485	1	6782	2	Y	110	97	1	1	8	115
							121	9									
02	6832	X	6595	-0-	-237	-0-	237	1	6267	2	Y	83	90	1			108
							91	9									
03	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	306	1	7622	2	Y	90	96	1	1	8	101
							99	9									
04	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	276	1	6923	2	Y	72	93	1			80
							79	9									
05	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	305	1	7154	2	Y	75	94	1			61
							83	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1823	-0-		-347	-0-	1820	2	3	9	Y	3					9
01	1953	X	1887	-0-		-66	-0-	132	1	1752	2	Y	3	6	1			6
								3	9									
02	1775	N	1775	-0-		-0-	-0-	146	1	1626	2	Y	3					9
								3	9									
03	2066	N	2066	-0-		-0-	-0-	141	1	1923	2	Y	2	6	1			5
								2	9									
04	1915	N	1915	-0-		-0-	-0-	97	1	1816	2	Y	2					7
								2	9									
05	1953	N	1318	-0-		-635	-0-	4	1	1312	2	Y	2					9
								2	9									

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8597	X	8597	-0-		-0-	-0-	623	1	7937	2	Y	34	26	1			40
								37	9									
01	8573	X	8573	-0-		-0-	-0-	624	1	7910	2	Y	35	50	1			25
								39	9									
02	7768	X	7768	-0-		-0-	-0-	839	1	6898	2	Y	28	25	1			28
								31	9									
03	8587	X	7597	-0-		-990	-0-	763	1	6802	2	Y	29	24	1			33
								32	9									
04	8310	X	7145	-0-		-1165	-0-	711	1	6404	2	Y	27	23	1			37
								30	9									
05	8587	X	6569	-0-		-2018	-0-	687	1	5860	2	Y	20	24	1			33
								22	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	838	-0-		-154	-0-	832	2	6	9	Y	5					17
01	930	N	925	-0-		-5	-0-	65	1	857	2	Y	3	10	1			10
								3	9									
02	840	N	676	-0-		-164	-0-	55	1	618	2	Y	3					13
								3	9									
03	1004	N	1004	-0-		-0-	-0-	68	1	930	2	Y	5	9	1			9
								6	9									
04	900	N	777	-0-		-123	-0-	39	1	736	2	Y	2					11
								2	9									
05	794	N	794	-0-		-0-	-0-	2	1	789	2	Y	3					14
								3	9									

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	12529	-0-		-3281	-0-	912	1	11613	2	Y	4	3	1			5
								4	9									
01	15407	X	12195	-0-		-3212	-0-	891	1	11300	2	Y	4	6	1			3
								4	9									
02	13860	X	11956	-0-		-1904	-0-	1296	1	10657	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
03	15004	X	14996	-0-		-8	-0-	1513	1	13479	2	Y	4	3	1			4
								4	9									
04	13277	X	13277	-0-		-0-	-0-	1327	1	11947	2	Y	3	3	1			4
								3	9									
05	13237	X	12001	-0-		-1236	-0-	1256	1	10720	2	Y	23	3	1			24
								25	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1855	2	42	9	Y	38	27	1			24
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1707	2	40	9	Y	36	43	1			17
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	112	1	1570	2	Y	36	28	1			25
							40	9									
03	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	121	1	1688	2	Y	38	42	1			21
							42	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	106	1	1577	2	Y	29	27	1			23
							32	9									
05	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	116	1	1669	2	Y	29	37	1			15
							32	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

12	3875	X	3581	-0-	-294	-0-	261	1	3320	2	Y	-0-					1
01	3875	X	3436	-0-	-439	-0-	251	1	3185	2	Y	-0-					1
02	3500	X	3267	-0-	-233	-0-	354	1	2913	2	Y	-0-					1
03	3875	X	3670	-0-	-205	-0-	370	1	3300	2	Y	-0-					1
04	3600	X	3569	-0-	-31	-0-	357	1	3212	2	Y	-0-					1
*05	3627	X	3619	-0-	-8	-0-	380	1	3239	2	Y	-0-					1

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	432	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	51	1	644	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	57	1	470	2	Y	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	107	1	949	2	Y	1					1
							1	9									
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	161	1	1449	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	118	1	1007	2	Y	-0-	1	1			1

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1824	2	29	9	Y	26	21	1	1	8	24
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	129	1	1801	2	Y	27	23	1	1	8	27
							30	9									
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	60	1	1591	2	Y	19	21	1			25
							21	9									
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	74	1	1851	2	Y	20	22	1			23
							22	9									
04	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	70	1	1757	2	Y	18	22	1			19
							20	9									
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	77	1	1814	2	Y	17	22	1			14
							19	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	2821	X	2733	-0-	-88	-0-	2730	2	3	9	Y	3					9
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	203	1	2691	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	219	1	2441	2	Y	3					9
							3	9									
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	188	1	2574	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
04	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	134	1	2519	2	Y	2					7
							2	9									
05	2945	X	2016	-0-	-929	-0-	6	1	2008	2	Y	2					9
							2	9									

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15297	X	5358	-0-	-9939	-0-	680	1	4646	2	Y	29	88	1	23	8	14
							32	9									
01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	665	1	4017	2	Y	19	13	8			20
							21	9									
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	545	1	3246	2	Y	13	9	8			24
							14	9									
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	561	1	3394	2	Y	11	6	8			29
							12	9									
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	157	1	3075	2	Y	5	2	8			32
							6	9									
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	93	1	2572	2	Y	4	1	8			35
							4	9									

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	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	108	1	1562	2	Y	69	66	0			19
							76	9									
01	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	103	1	1449	2	Y	69	19	0	39	1	30
							76	9									
02	1624	N	1593	-0-	-31	-0-	96	1	1425	2	Y	65	63	0			32
							72	9									
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	106	1	1570	2	Y	64	65	0	19	1	12
							70	9									
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	98	1	1492	2	Y	62	44	0			30
							68	9									
05	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	96	1	1445	2	Y	56	59	0			27
							62	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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	9145	X	8439	-0-	-706	-0-	8439	2			N	-0-					69
01	8897	X	4268	-0-	-4629	-0-	4267	2	1	9	N	1					70
02	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7916	2	28	9	N	25					95
03	9052	X	8502	-0-	-550	-0-	8492	2	10	9	N	9					104
04	8760	X	7360	-0-	-1400	-0-	7357	2	3	9	N	3					107
05	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					107

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	4867	X	4864	-0-	-3	-0-	4864	2			Y	-0-					44
01	4867	X	2480	-0-	-2387	-0-	2459	2	21	9	Y	19					63
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-					63
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4895	2	85	9	Y	77					140
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			Y	-0-					140
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					140

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	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-

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	2418	X	1780	-0-	-638	-0-	1715	2	65	9	Y	59	112	1			54
01	2108	X	1629	-0-	-479	-0-	1629	2			Y	-0-					54
02	1904	X	1286	-0-	-618	-0-	1285	2	1	9	Y	1					55
03	1891	X	1373	-0-	-518	-0-	1372	2	1	9	Y	1					56
04	1740	X	1267	-0-	-473	-0-	1267	2			Y	-0-					56
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					56

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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					76
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	360	2	48	9	N	44					120
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					120
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					120
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					88
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					88
02	T. A.		2375	-0-	2375	2375	2375	2			Y	-0-					88
03	T. A.		2548	-0-	2548	4923	2548	2			Y	-0-					88
04	T. A.		2207	-0-	2207	7130	2207	2			Y	-0-					88
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7130					Y	NO RPT					88

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	3338	2			Y	-0-					67
01	3503	X	1688	-0-	-1815	-0-	1688	2			Y	-0-					67
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			Y	-0-					67
03	3596	X	3360	-0-	-236	-0-	3360	2			Y	-0-					67
04	3480	X	2911	-0-	-569	-0-	2911	2			Y	-0-					67
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					67

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
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	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					72
01	6479	X	4267	-0-	-2212	-0-	4267	2			N	-0-					72
02	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7916	2	9	9	N	8					80
03	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					80
04	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					80
05	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					80

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	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					48
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					48
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2375	2	2	9	N	2					50
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					50
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-	64	1			54
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					54
02	952	X	645	-0-	-307	-0-	643	2	2	9	Y	2					56
03	961	X	686	-0-	-275	-0-	686	2			Y	-0-					56
04	900	X	633	-0-	-267	-0-	633	2			Y	-0-					56
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					56

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	775	X	380	-0-	-395	-0-	380	3			N	-0-					62
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					62
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					62
03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					62
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					62
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					94
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					94
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					94
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					94
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	438	-0-	-5824	-0-	438	3			N	-0-					140
01	3689	X	3266	-0-	-423	-0-	3266	3			N	-0-					140
02	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	3			N	-0-					140
03	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	3			N	-0-					140
04	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					140
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SHEER ENERGY, LLC 772753
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					90
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	Y	-0-					90
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	50					140
							55	9									
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	84	182	1			42
							92	9									
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	Y	34					76
							37	9									
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					76

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-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	15	1	552	2	Y	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	69	1	819	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	66	1	767	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	106	1	1247	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	62	1	1207	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	67	1	1039	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	20	1	757	2	Y	-0-					-0-
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	168	1	2005	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	98	1	1142	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	257	-0-	-518	-0-	20	1	236	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1050	N	759	-0-	-291	-0-	37	1	721	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1085	N	796	-0-	-289	-0-	48	1	748	2	Y	-0-					-0-

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

12	589	N	577	-0-	-12	-0-	15	1	562	2	Y	-0-					-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	85	1	1010	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	79	1	921	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	85	1	995	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	49	1	950	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	63	1	975	2	Y	-0-					-0-

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	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	34	1	1257	2	Y	-0-					-0-
01	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	220	1	2618	2	Y	65	27	1	1	8	37
							72	9									
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	196	1	2270	2	Y	75	50	1	1	8	61
							83	9									
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	202	1	2365	2	Y	69	76	1	2	8	52
							76	9									
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	110	1	2125	2	Y	95	89	1	2	8	56
							105	9									
*05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	144	1	2227	2	Y	71	66	1	1	8	60
							78	9									

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					189
01	527 N	322	-0-	-205	-0-	322	2			N	-0-					189
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					189
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					189
04	300 N	142	-0-	-158	-0-	142	2			N	-0-					189
05	341 N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					189

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	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					20
01	279 N	170	-0-	-109	-0-	170	2			Y	-0-					20
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					20
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					20
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					20
05	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	2			Y	-0-					20

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					28
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					28
02	280	N	65	-0-	-215	-0-	65	2			Y	-0-					28
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					28
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					28
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					28

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	620	-0-	-465	-0-	618	2	2	9	Y	2					51
01	1085	X	761	-0-	-324	-0-	761	2			Y	-0-					51
02	588	N	386	-0-	-202	-0-	386	2			Y	-0-					51
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					51
04	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	2			Y	-0-					51
05	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	2			Y	-0-					51

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1126	2	25	9	N	23					65
01	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	1288	2	24	9	N	22					87
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1210	2	24	9	N	22					109
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1372	2	31	9	N	28					137
04	1470	N	1166	-0-	-304	-0-	1142	2	24	9	N	22					159
05	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	1085	2	17	9	N	15					174

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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		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-

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		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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10980 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	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2025

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	55	1	2041	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1610	-0-	-312	-0-	173	1	1436	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1904	N	1563	-0-	-341	-0-	167	1	1395	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2108	N	1725	-0-	-383	-0-	178	1	1544	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	140	1	1500	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	131	1	1539	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	2053	-0-	-55	-0-	54	1	1999	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	1720	-0-	-388	-0-	185	1	1535	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1536	-0-	-340	-0-	164	1	1372	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1683	-0-	-363	-0-	174	1	1509	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	129	1	1379	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	126	1	1487	2	Y	-0-					-0-

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-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	28	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	26	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	25	1	219	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	19	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					-0-

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	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	39	1	1457	2	Y	-0-					-0-
01	858	X	858	-0-	-0-	-0-	92	1	765	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	105	1	875	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	1302	-0-	-186	-0-	134	1	1167	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1440	X	1158	-0-	-282	-0-	99	1	1058	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1488	X	1389	-0-	-99	-0-	109	1	1280	2	Y	-0-					-0-

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

12	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	27	1	1007	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	108	1	894	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	865	-0-	-31	-0-	93	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	101	1	879	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	77	1	831	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	73	1	864	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	23	1	855	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	671	-0-	-104	-0-	72	1	598	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	643	-0-	-85	-0-	69	1	574	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	689	-0-	-179	-0-	71	1	617	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	57	1	607	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	55	1	646	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

12	1581	N	1264	-0-	-317	-0-	33	1	1231	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1078	-0-	-503	-0-	116	1	962	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	963	-0-	-297	-0-	103	1	860	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1030	-0-	-241	-0-	106	1	924	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	806	-0-	-244	-0-	69	1	737	2	Y	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	115	1	1353	2	Y	-0-					-0-

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	34	1	286	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	29	1	245	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	29	1	251	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	23	1	251	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	19	1	230	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	32	1	1178	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1036	-0-	-266	-0-	111	1	924	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1176	N	875	-0-	-301	-0-	94	1	781	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	116	1	1002	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	91	1	971	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	86	1	1018	2	Y	-0-					-0-

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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	35	1	1291	2	Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	105	1	873	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1204	N	846	-0-	-358	-0-	91	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	116	1	1009	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	90	1	963	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	82	1	962	2	Y	-0-					-0-

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	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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-

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-

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	364	X	364	-0-	-0-	-0-	10	1	354	2	Y	-0-					-0-
01	290	X	290	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	252	X	152	-0-	-100	-0-	16	1	135	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	372	X	315	-0-	-57	-0-	32	1	282	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	360	X	251	-0-	-109	-0-	21	1	228	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	372	X	270	-0-	-102	-0-	21	1	248	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	217	N	60	-0-	-157	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	27	1	1003	2	Y	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	81	1	668	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	472	-0-	-256	-0-	51	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	722	-0-	-301	-0-	74	1	647	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	62	1	670	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	61	1	724	2	Y	-0-					-0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	41	1	1542	2	Y	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	131	1	1086	2	Y	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	134	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	179	1	1556	2	Y	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	161	1	1721	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	97	1	1139	2	Y	-0-					-0-

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		35	-0-	35	35	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		70	-0-	70	105	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		48	-0-	48	153	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		25	-0-	25	178	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	209	X	31	-0-	-178	-0-	2	1	29	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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	68	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	41	1	484	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

12	1023	N	934	-0-	-89	-0-	24	1	910	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	864	-0-	-190	-0-	93	1	770	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	924	N	844	-0-	-80	-0-	90	1	754	2	Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	96	1	836	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	81	1	868	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	83	1	983	2	Y	-0-					-0-

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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	465	N	388	-0-	-77	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	327	-0-	-107	-0-	35	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	57	1	476	2	Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	424	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	27	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	92	1	1080	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	48	-0-	48	48	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	49	1	2			Y	-0-					-0-
05	53	X	4	-0-	-49	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 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-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

12	T. A.		46	-0-	46	150	1	1	32	2	Y	12	12	1			10
							13	9									
01	200	X	50	-0-	-150	-0-	3	1	25	2	Y	20	9	1	20	8	1
							22	9									
02	44	X	44	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	24	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

12	713	N	644	-0-	-69	-0-	17	1	627	2	Y	-0-					-0-
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	108	1	1282	2	Y	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	80	1	922	2	Y	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	100	1	1168	2	Y	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	65	1	1257	2	Y	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	98	1	1512	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	32	1	1173	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	123	1	1021	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1120	N	1071	-0-	-49	-0-	115	1	956	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	114	1	988	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	92	1	984	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	88	1	1034	2	Y	-0-					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	53	1	1986	2	Y	-0-					-0-
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	211	1	1756	2	Y	-0-					-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	201	1	1677	2	Y	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	216	1	1879	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	159	1	1699	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	159	1	1875	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

12	T. A.		453	-0-	453	1030	12	1	441	2	Y	-0-					-0-
01	1432	X	402	-0-	-1030	-0-	43	1	353	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	421	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	34	1	368	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	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-						Y	NO RPT					-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-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	27	1	996	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	898	-0-	-1	-0-	97	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	805	-0-	-63	-0-	86	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	913	-0-	-110	-0-	94	1	819	2	Y	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	75	1	809	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	882	-0-	-17	-0-	69	1	813	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	279	-0-	-124	-0-	7	1	272	2	Y	-0-					-0-
01	403	X	330	-0-	-73	-0-	35	1	291	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	41	1	345	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	310	X	269	-0-	-41	-0-	27	1	236	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	330	X	252	-0-	-78	-0-	21	1	229	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	434	X	422	-0-	-12	-0-	33	1	389	2	Y	-0-					-0-

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-	27					Y	-0-					-0-
01	44	X	17	-0-	-27	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	950	-0-	-755	-0-	102	1	848	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1259	-0-	-141	-0-	135	1	1124	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	152	1	1322	2	Y	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	115	1	1237	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	103	1	1207	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		21	-0-	21	22	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		69	-0-	69	91	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	204	X	113	-0-	-91	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	7	1	256	2	Y	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	437	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	388	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	366	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

12	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	42	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	25	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

12	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	29	1	1073	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	832	-0-	-315	-0-	89	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	735	-0-	-357	-0-	79	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	903	-0-	-213	-0-	93	1	810	2	Y	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	76	1	811	2	Y	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	73	1	854	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	16	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	180	-0-	-99	-0-	19	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

12	558	N	482	-0-	-76	-0-	13	1	469	2	Y	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	72	1	865	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	31	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	150	1	1758	2	Y	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	689	2	Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	42	1	644	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

12	T. A.		25	-0-	25	317	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	351	X	34	-0-	-317	-0-	2	1	19	2	Y	12	5	1			7
							13	9									
02	21	X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			1
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	14	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

12	465	N	357	-0-	-108	-0-	9	1	348	2	Y	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	104	1	1235	2	Y	11	5	1			6
							12	9									
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	113	1	1316	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	118	1	1375	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	76	1	1462	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
*05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	151	1	2330	2	Y	10	10	1			9
							11	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	31	1	1161	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	103	1	858	2	Y	39	16	1	1	8	22
							43	9									
02	1036	N	1022	-0-	-14	-0-	104	1	867	2	Y	46	30	1	1	8	37
							51	9									
03	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	112	1	970	2	Y	43	46	1	2	8	32
							47	9									
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	85	1	912	2	Y	58	54	1	2	8	34
							64	9									
*05	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	81	1	956	2	Y	43	40	1	1	8	36
							47	9									

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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	18	1	664	2	Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	64	1	527	2	Y	30	13	1			17
							33	9									
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	55	1	460	2	Y	34	23	1			28
							37	9									
03	682	N	609	-0-	-73	-0-	60	1	516	2	Y	30	34	1			24
							33	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	582	2	Y	43	41	1			26
							47	9									
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	49	1	577	2	Y	31	30	1			27
							34	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	118	X	118	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	30	13	1			17
							33	9									
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	Y	34	23	1			28
							37	9									
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	30	34	1			24
							33	9									
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	2	1	24	2	Y	43	41	1			26
							47	9									
*05	186	N	60	-0-	-126	-0-	2	1	24	2	Y	31	30	1			27
							34	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	858	-0-	758	758	22	1	836	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		649	-0-	649	1407	66	1	550	2	Y	30	13	1			17
							33	9									
02	T. A.		679	-0-	679	2086	69	1	573	2	Y	34	23	1			28
							37	9									
03	T. A.		794	-0-	794	2880	79	1	682	2	Y	30	34	1			24
							33	9									
04	T. A.		789	-0-	789	3669	63	1	679	2	Y	43	41	1			26
							47	9									
*05	4453	X	784	-0-	-3669	-0-	59	1	691	2	Y	31	30	1			27
							34	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 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-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 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-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

12	248	N	186	-0-	-62	-0-	5	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	17	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	9	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	49	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	1118	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	888	-0-	-321	-0-	95	1	793	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	759	-0-	-249	-0-	81	1	678	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	735	-0-	-412	-0-	76	1	659	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	657	-0-	-213	-0-	56	1	601	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	753	-0-	-84	-0-	59	1	694	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 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-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	21	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	78	1	651	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	614	-0-	-30	-0-	66	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	728	-0-	-47	-0-	75	1	653	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	421	-0-	-299	-0-	36	1	385	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	490	-0-	-192	-0-	38	1	452	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	24	1	896	2	Y	-0-					-0-
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	147	1	1753	2	Y	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	78	1	909	2	Y	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	134	1	1566	2	Y	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	72	1	1389	2	Y	-0-					-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	101	1	1559	2	Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	12	3	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		5	-0-	5	17	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		4	-0-	4	21	4	2			Y	-0-					-0-
05	30	X	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	2	1	13	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	5639	X	1143	-0-	-4496	-0-	29	1	1083	2	Y	28	29	1			23
							31	9									
01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	170	1	2023	2	Y	24	10	1	20	8	17
							26	9									
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	154	1	1781	2	Y	7	6	1			18
							8	9									
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	164	1	1920	2	Y	4	7	1			15
							4	9									
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	94	1	1820	2	Y	9	9	1			15
							10	9									
*05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	120	1	1844	2	Y	6	6	1			15
							7	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	30	1	1130	2	Y	-0-					-0-
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	236	1	1955	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	125	1	1040	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	112	1	974	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1140	N	889	-0-	-251	-0-	76	1	811	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1178	N	918	-0-	-260	-0-	72	1	845	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	31	1	1148	2	Y	-0-					-0-
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	169	1	2019	2	Y	4	1	1	2	8	1
							4	9									
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	175	1	2030	2	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	167	1	1959	2	Y	7	3	1	4	8	2
							8	9									
04	1800	N	1545	-0-	-255	-0-	76	1	1462	2	Y	6	3	1	3	8	2
							7	9									
05	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	111	1	1710	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									

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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	22	1	829	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	651	-0-	-186	-0-	70	1	580	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	756	N	600	-0-	-156	-0-	64	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	680	-0-	-157	-0-	70	1	609	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	55	1	585	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	53	1	630	2	Y	-0-					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	38	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	3330	X	549	-0-	-2781	-0-	14	1	535	2	Y	-0-					-0-
01	963	X	963	-0-	-0-	-0-	74	1	889	2	Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	50	1	576	2	Y	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	64	1	750	2	Y	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	46	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	506	-0-	-145	-0-	31	1	475	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	19	1	721	2	Y	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	122	1	1453	2	Y	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	101	1	1177	2	Y	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	111	1	1304	2	Y	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	Y	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	83	1	1275	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	25	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	748	-0-	-151	-0-	69	1	576	2	Y	94	39	1	2	8	53
							103	9									
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	84	1	702	2	Y	110	73	1	1	8	89
							121	9									
03	961	N	819	-0-	-142	-0-	73	1	634	2	Y	102	110	1	5	8	76
							112	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	53	1	563	2	Y	140	130	1	4	8	82
							154	9									
*05	992	N	755	-0-	-237	-0-	50	1	592	2	Y	103	97	1	1	8	87
							113	9									

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	24	1			33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	46	1			56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	69	1			47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	81	1			51
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	61	1			54

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

12	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	39	1	1433	2	Y	-0-					-0-
01	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	211	1	2513	2	Y	59	25	1	1	8	33
							65	9									
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	163	1	1889	2	Y	69	45	1	1	8	56
							76	9									
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	228	1	2667	2	Y	62	69	1	2	8	47
							68	9									
04	3000	N	3323	-0-	323	323	159	1	3068	2	Y	87	81	1	2	8	51
							96	9									
*05	3067	N	2744	-0-	-323	-0-	163	1	2511	2	Y	64	60	1	1	8	54
							70	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	26	1	982	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	844	-0-	-241	-0-	91	1	752	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	924	N	805	-0-	-119	-0-	86	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	804	-0-	-219	-0-	83	1	720	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	72	1	776	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	899	N	807	-0-	-92	-0-	63	1	744	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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	39	1	1435	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1193	-0-	-264	-0-	128	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1110	-0-	-234	-0-	119	1	991	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	129	1	1116	2	Y	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	102	1	1099	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	95	1	1116	2	Y	-0-					-0-

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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	23	1	870	2	Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	70	1	585	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	574	-0-	-70	-0-	61	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	686	-0-	-213	-0-	71	1	615	2	Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	59	1	636	2	Y	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	67	1	790	2	Y	-0-					-0-

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	34	1	1258	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	937	-0-	-334	-0-	101	1	836	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	790	-0-	-386	-0-	85	1	705	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	938	-0-	-364	-0-	97	1	841	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	749	-0-	-151	-0-	64	1	685	2	Y	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	84	1	991	2	Y	-0-					-0-

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	341	N	293	-0-	-48	-0-	8	1	285	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	27	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	221	-0-	-87	-0-	24	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	26	1	226	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	20	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	18	1	217	2	Y	-0-					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	35	1	1317	2	Y	-0-					-0-
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	131	1	1090	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1071	-0-	-245	-0-	115	1	956	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	129	1	1116	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	100	1	1066	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	91	1	1074	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	28	1	1041	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	887	-0-	-198	-0-	94	1	782	2	Y	10	4	1			6
							11	9									
02	980	N	811	-0-	-169	-0-	86	1	713	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
03	1054	N	879	-0-	-175	-0-	90	1	777	2	Y	11	11	1	1	8	8
							12	9									
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	72	1	771	2	Y	15	13	1	1	8	9
							17	9									
*05	899	N	816	-0-	-83	-0-	63	1	741	2	Y	11	11	1			9
							12	9									

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

12	744	N	676	-0-	-68	-0-	18	1	658	2	Y	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	116	1	1381	2	Y	11	5	1			6
							12	9									
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	98	1	1138	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	120	1	1404	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	81	1	1562	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
*05	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	65	1	1010	2	Y	10	10	1			9
							11	9									

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

12	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	11	5	1			6
							12	9									
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	10	10	1			9
							11	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-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-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

12	248	N	110	-0-	-138	-0-	3	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	46	1	382	2	Y	78	33	1	1	8	44
							86	9									
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	42	1	354	2	Y	91	60	1	1	8	74
							100	9									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	259	2	Y	83	92	1	2	8	63
							91	9									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	55	1	585	2	Y	115	108	1	2	8	68
							127	9									
*05	558	N	121	-0-	-437	-0-	2	1	24	2	Y	86	81	1	1	8	72
							95	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 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-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

12	3273	X	961	-0-	-2312	-0-	25	1	936	2	Y	-0-					-0-
01	827	X	827	-0-	-0-	-0-	83	1	687	2	Y	52	13	1	22	8	17
							57	9									
02	840	N	730	-0-	-110	-0-	73	1	609	2	Y	44	23	1	10	8	28
							48	9									
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	86	1	742	2	Y	74	34	1	44	8	24
							81	9									
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	73	1	778	2	Y	75	41	1	32	8	26
							83	9									
*05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	74	1	871	2	Y	42	30	1	11	8	27
							46	9									

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	35	1	1312	2	Y	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	111	1	923	2	Y	17	5	1	6	8	6
							19	9									
02	1260	N	1050	-0-	-210	-0-	111	1	924	2	Y	14	8	1	3	8	9
							15	9									
03	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	127	1	1104	2	Y	23	12	1	12	8	8
							25	9									
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	91	1	980	2	Y	24	14	1	9	8	9
							26	9									
*05	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	91	1	1070	2	Y	13	10	1	3	8	9
							14	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	34	1	1270	2	Y	-0-					-0-
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	231	1	1913	2	Y	14	4	1	4	8	6
							15	9									
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	143	1	1193	2	Y	13	8	1	2	8	9
							14	9									
03	1302	N	990	-0-	-312	-0-	100	1	870	2	Y	18	12	1	7	8	8
							20	9									
04	1680	N	955	-0-	-725	-0-	80	1	853	2	Y	20	14	1	5	8	9
							22	9									
*05	1488	N	970	-0-	-518	-0-	75	1	882	2	Y	12	10	1	2	8	9
							13	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	19	1	698	2	Y	-0-					-0-
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	137	1	1631	2	Y	17	5	1	6	8	6
							19	9									
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	128	1	1479	2	Y	14	8	1	3	8	9
							15	9									
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	110	1	1285	2	Y	22	11	1	12	8	8
							24	9									
04	960	N	772	-0-	-188	-0-	37	1	710	2	Y	23	14	1	8	8	9
							25	9									
*05	992	N	768	-0-	-224	-0-	46	1	708	2	Y	13	10	1	3	8	9
							14	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	34	1	1246	2	Y	-0-					-0-
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	191	1	2278	2	Y	17	5	1	6	8	6
							19	9									
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	155	1	1801	2	Y	14	8	1	3	8	9
							15	9									
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	152	1	1778	2	Y	23	12	1	12	8	8
							25	9									
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	108	1	2090	2	Y	24	14	1	9	8	9
							26	9									
*05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	127	1	1954	2	Y	13	10	1	3	8	9
							14	9									

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	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	32	1	1184	2	Y	-0-					-0-
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	187	1	2228	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	160	1	1857	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	176	1	2064	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	104	1	2017	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	110	1	1693	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

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	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57	X	3	-0-	-54	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	60	1	518	2	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		140	-0-	140	140	15	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	140					Y	-0-					-0-
03	T. A.		20	-0-	20	160	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	160					Y	-0-					-0-
05	195	X	35	-0-	-160	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

12	465	N	381	-0-	-84	-0-	10	1	371	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	379	-0-	-86	-0-	38	1	319	2	Y	20	8	1	1	8	11
							22	9									
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	34	1	280	2	Y	24	15	1	1	8	19
							26	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	320	2	Y	22	23	1	2	8	16
							24	9									
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	26	1	284	2	Y	30	27	1	2	8	17
							33	9									
*05	372	N	357	-0-	-15	-0-	26	1	307	2	Y	22	20	1	1	8	18
							24	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

12	T. A.		9	-0-	9	26	9	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
02	T. A.		21	-0-	21	47	1	1	9	2	Y	10	3	1			7
							11	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	8	9	1			6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	1	6	1			1
05	47	X	-0-	-0-	-47	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

12	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	29	1	1062	2	Y	-0-					-0-
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	170	1	2029	2	Y	12	4	1	2	8	6
							13	9									
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	155	1	1792	2	Y	11	7	1	1	8	9
							12	9									
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	159	1	1862	2	Y	13	12	1	2	8	8
							14	9									
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	92	1	1775	2	Y	16	13	1	2	8	9
							18	9									
*05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	114	1	1757	2	Y	11	10	1	1	8	9
							12	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	34	1	1260	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	120	1	996	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1069	-0-	-79	-0-	114	1	955	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	972	-0-	-330	-0-	100	1	872	2	Y	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	104	1	1114	2	Y	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	98	1	1148	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	26	1	957	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	924	-0-	-99	-0-	99	1	824	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	143	1	1195	2	Y	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	149	1	1290	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	117	1	1255	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	110	1	1291	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	26	1	964	2	Y	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	73	1	603	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	654	-0-	-214	-0-	70	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	766	-0-	-226	-0-	79	1	687	2	Y	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	81	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	71	1	839	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	27	1	1015	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	954	-0-	-69	-0-	103	1	851	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	875	-0-	-77	-0-	94	1	781	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	104	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	79	1	849	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	938	-0-	-23	-0-	73	1	865	2	Y	-0-					-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	13	1	495	2	Y	222	234	1			108
							244	9									
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	55	1	461	2	Y	72	130	1	23	8	27
							79	9									
02	644	N	573	-0-	-71	-0-	55	1	456	2	Y	56	37	1	1	8	45
							62	9									
03	744	N	591	-0-	-153	-0-	55	1	477	2	Y	54	55	1	6	8	38
							59	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	45	1	483	2	Y	72	65	1	4	8	41
							79	9									
*05	620	N	603	-0-	-17	-0-	43	1	503	2	Y	52	49	1	1	8	43
							57	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	24	1	893	2	Y	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	85	1	702	2	Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	76	1	630	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	90	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	68	1	732	2	Y	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	63	1	746	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	10	1	383	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	57	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	44	1	370	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	197	-0-	-206	-0-	20	1	177	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	161	-0-	-349	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	167	-0-	-298	-0-	13	1	154	2	Y	-0-					-0-

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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	25	1	939	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	907	-0-	-85	-0-	98	1	809	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	92	1	763	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	898	-0-	-63	-0-	93	1	805	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	72	1	774	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	915	-0-	-46	-0-	72	1	843	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	601	-0-	-174	-0-	16	1	585	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	418	-0-	-326	-0-	45	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	59	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	64	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	511	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	541	-0-	-79	-0-	42	1	499	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	372	N	339	-0-	-33	-0-	9	1	330	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	36	1	303	2	Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	27	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	235	-0-	-95	-0-	20	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	250	-0-	-122	-0-	20	1	230	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	496	N	331	-0-	-165	-0-	9	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	230	-0-	-142	-0-	23	1	195	2	Y	11	4	1	2	8	5
							12	9									
02	308	N	215	-0-	-93	-0-	22	1	180	2	Y	12	7	1	1	8	9
							13	9									
03	341	N	205	-0-	-136	-0-	20	1	171	2	Y	13	11	1	3	8	8
							14	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	Y	16	14	1	2	8	8
							18	9									
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	13	1	158	2	Y	12	10	1	1	8	9
							13	9									

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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	22	1	835	2	Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	89	1	736	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	784	N	693	-0-	-91	-0-	74	1	616	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	868	N	656	-0-	-212	-0-	67	1	586	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	810	N	689	-0-	-121	-0-	58	1	625	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	63	1	741	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

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	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	27	1	1000	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	973	-0-	-112	-0-	105	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	97	1	805	2	Y	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	108	1	934	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	88	1	942	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	84	1	983	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	28	1	1059	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	871	-0-	-307	-0-	94	1	776	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1092	N	1059	-0-	-33	-0-	113	1	946	2	Y	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	116	1	1003	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	89	1	959	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	85	1	999	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

12	1891	X	1430	-0-	-461	-0-	37	1	1393	2	Y	-0-					-0-
01	1860	X	989	-0-	-871	-0-	102	1	851	2	Y	33	8	1	15	8	10
							36	9									
02	1568	N	928	-0-	-640	-0-	96	1	801	2	Y	28	14	1	7	8	17
							31	9									
03	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	113	1	982	2	Y	48	20	1	31	8	14
							53	9									
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	90	1	962	2	Y	48	24	1	23	8	15
							53	9									
*05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	84	1	993	2	Y	27	18	1	8	8	16
							30	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

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	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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	Y	27	5	1	16	8	6
							30	9									
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	Y	18	7	1	8	8	9
							20	9									
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	Y	42	11	1	32	8	8
							46	9									
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	11	1	220	2	Y	38	14	1	23	8	9
							42	9									
*05	248	N	183	-0-	-65	-0-	10	1	153	2	Y	18	10	1	8	8	9
							20	9									

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

12	496	N	388	-0-	-108	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	334	-0-	-162	-0-	36	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	302	-0-	-90	-0-	32	1	270	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	304	-0-	-99	-0-	31	1	272	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	23	1	252	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	341	N	263	-0-	-78	-0-	21	1	242	2	Y	-0-					-0-

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

12	1276	X	574	-0-	-702	-0-	15	1	559	2	Y	-0-					-0-
01	293	X	293	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	420	N	127	-0-	-293	-0-	13	1	113	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	589	N	113	-0-	-476	-0-	11	1	100	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	270	N	93	-0-	-177	-0-	8	1	83	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	8	1	95	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		90	-0-	90	90	10	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
05	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	355	-0-	-389	-0-	9	1	346	2	Y	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	54	1	650	2	Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	510	2	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	44	1	517	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	453	-0-	-237	-0-	22	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	431	-0-	-189	-0-	26	1	405	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	380	2	Y	7	2	1	2	8	3
							8	9									
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	348	2	Y	6	3	1	1	8	5
							7	9									
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	346	2	Y	7	5	1	3	8	4
							8	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	9	7	1	2	8	4
							10	9									
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	Y	6	5	1	1	8	4
							7	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	20	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	14	1	539	2	Y	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	116	1	1388	2	Y	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	108	1	1250	2	Y	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	112	1	1307	2	Y	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	51	1	993	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	229	-0-	-763	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	277	-0-	-188	-0-	7	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	63	1	750	2	Y	5	2	1	1	8	2
							6	9									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	48	1	558	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	174	1	2043	2	Y	6	4	1	2	8	3
							7	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	899	2	Y	6	5	1	1	8	3
							7	9									
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	80	1	1229	2	Y	4	3	1	1	8	3
							4	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	32	1	1175	2	Y	-0-					-0-
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	207	1	2471	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	181	1	2097	2	Y	-0-					-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	188	1	2207	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	108	1	2083	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	132	1	2045	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	20	1	750	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	581	-0-	-132	-0-	62	1	511	2	Y	7	2	1	2	8	3
							8	9									
02	700	N	547	-0-	-153	-0-	58	1	481	2	Y	7	4	1	1	8	5
							8	9									
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	76	1	657	2	Y	9	6	1	4	8	4
							10	9									
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	53	1	563	2	Y	11	7	1	3	8	5
							12	9									
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	52	1	610	2	Y	7	6	1	1	8	5
							8	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	825	X	277	-0-	-548	-0-	7	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	618	X	618	-0-	-0-	-0-	43	1	519	2	Y	51	20	1	3	8	28
							56	9									
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	38	1	440	2	Y	57	38	1	1	8	46
							63	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	430	2	Y	55	57	1	5	8	39
							61	9									
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	21	1	415	2	Y	75	67	1	4	8	43
							83	9									
*05	558	N	527	-0-	-31	-0-	28	1	440	2	Y	54	51	1	1	8	45
							59	9									

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	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	30	13	1			17
							33	9									
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	34	23	1			28
							37	9									
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	Y	30	34	1			24
							33	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	43	41	1			26
							47	9									
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	31	30	1			27
							34	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	746	-0-	-91	-0-	20	1	726	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	562	-0-	-275	-0-	57	1	472	2	Y	30	12	1	1	8	17
							33	9									
02	700	N	359	-0-	-341	-0-	34	1	288	2	Y	34	23	1			28
							37	9									
03	744	N	338	-0-	-406	-0-	31	1	272	2	Y	32	35	1	1	8	24
							35	9									
04	540	N	246	-0-	-294	-0-	20	1	218	2	Y	7	25	1			6
							8	9									
05	403	N	247	-0-	-156	-0-	17	1	194	2	Y	33	17	1			22
							36	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	24	10	1	1	8	13
							26	9									
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	28	19	1			22
							31	9									
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	26	28	1	1	8	19
							29	9									
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	35	33	1	1	8	20
							39	9									
*05	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	30	2	Y	27	25	1			22
							30	9									

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	19	1	696	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	68	1	567	2	Y	24	10	1	1	8	13
							26	9									
02	644	N	554	-0-	-90	-0-	56	1	467	2	Y	28	19	1			22
							31	9									
03	713	N	652	-0-	-61	-0-	64	1	559	2	Y	26	28	1	1	8	19
							29	9									
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	50	1	538	2	Y	35	33	1	1	8	20
							39	9									
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	48	1	561	2	Y	27	25	1			22
							30	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	18	1	674	2	Y	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	106	1	1269	2	Y	23	8	1	4	8	11
							25	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	97	1	1126	2	Y	25	15	1	2	8	19
							28	9									
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	101	1	1187	2	Y	27	23	1	7	8	16
							30	9									
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	59	1	1134	2	Y	33	27	1	5	8	17
							36	9									
*05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	74	1	1140	2	Y	23	20	1	2	8	18
							25	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	25	1	914	2	Y	-0-					-0-
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	173	1	2067	2	Y	23	8	1	4	8	11
							25	9									
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	146	1	1693	2	Y	25	15	1	2	8	19
							28	9									
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	164	1	1919	2	Y	27	23	1	7	8	16
							30	9									
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	94	1	1808	2	Y	33	27	1	5	8	17
							36	9									
*05	3100	N	3361	-0-	261	261	203	1	3133	2	Y	23	20	1	2	8	18
							25	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	22	8	1	3	8	11
							24	9									
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	23	15	1	1	8	18
							25	9									
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	21	21	1	5	8	13
							23	9									
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	31	24	1	4	8	16
							34	9									
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	22	20	1	1	8	17
							24	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		51	-0-	51	51	3	1	31	2	Y	15	5	1	2	8	8
							17	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	8	8	1	1	8	7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	1	6	1	1	8	1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-	1	1			-0-
05	51	X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	23	8	1	4	8	11
							25	9									
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	24	15	1	2	8	18
							26	9									
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	28	23	1	7	8	16
							31	9									
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	33	27	1	5	8	17
							36	9									
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	23	20	1	2	8	18
							25	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	186	N	99	-0-	-87	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	Y	21	8	1	2	8	11
							23	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	Y	23	15	1	1	8	18
							25	9									
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	Y	25	23	1	4	8	16
							28	9									
04	300	N	230	-0-	-70	-0-	10	1	186	2	Y	31	27	1	3	8	17
							34	9									
*05	310	N	204	-0-	-106	-0-	11	1	169	2	Y	22	20	1	1	8	18
							24	9									

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	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	Y	6	2	1	1	8	3
							7	9									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	3	1	34	2	Y	9	4	1	1	8	5
							10	9									
*05	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	41	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	651	N	616	-0-	-35	-0-	16	1	600	2	Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	127	1	1518	2	Y	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	117	1	1363	2	Y	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	139	1	1629	2	Y	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	76	1	1460	2	Y	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	93	1	1442	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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	24	1	887	2	Y	-0-					-0-
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	142	1	1697	2	Y	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	125	1	1448	2	Y	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	138	1	1616	2	Y	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	83	1	1614	2	Y	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	98	1	1519	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	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	961	N	828	-0-	-133	-0-	22	1	806	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	689	-0-	-210	-0-	74	1	614	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	499	-0-	-229	-0-	53	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	111	1	962	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	74	1	789	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	63	1	741	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2261	X	385	-0-	-1876	-0-	10	1	375	2	Y	-0-					-0-
01	292	X	292	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	28	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	247	-0-	-125	-0-	26	1	221	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	20	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	21	1	248	2	Y	-0-					-0-

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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	22	1	800	2	Y	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	61	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	543	-0-	-185	-0-	58	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	659	-0-	-178	-0-	68	1	591	2	Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	52	1	554	2	Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	46	1	545	2	Y	-0-					-0-

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	328	-0-	-75	-0-	9	1	319	2	Y	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	48	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	52	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	54	1	473	2	Y	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	41	1	436	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	39	1	455	2	Y	-0-					-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	467	X	467	-0-	-0-	-0-	12	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	612	X	612	-0-	-0-	-0-	66	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	271	-0-	-177	-0-	29	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	496	X	346	-0-	-150	-0-	36	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	600	X	273	-0-	-327	-0-	23	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	620	X	337	-0-	-283	-0-	26	1	311	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
01	248	N	18	-0-	-230	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	38	-0-	-326	-0-	4	1	34	2	Y	-0-			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	837	N	409	-0-	-428	-0-	11	1	398	2	Y	-0-			-0-
01	837	N	448	-0-	-389	-0-	48	1	400	2	Y	-0-			-0-
02	756	N	395	-0-	-361	-0-	42	1	353	2	Y	-0-			-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	66	1	573	2	Y	-0-			-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	61	1	650	2	Y	-0-			-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	34	1	396	2	Y	-0-			-0-

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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	30	1	1126	2	Y	-0-			-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	105	1	874	2	Y	-0-			-0-
02	1064	N	971	-0-	-93	-0-	104	1	867	2	Y	-0-			-0-
03	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	106	1	924	2	Y	-0-			-0-
04	960	N	911	-0-	-49	-0-	78	1	833	2	Y	-0-			-0-
05	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	80	1	945	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	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	28	1	1040	2	Y	-0-			-0-
01	961	N	913	-0-	-48	-0-	98	1	815	2	Y	-0-			-0-
02	952	N	828	-0-	-124	-0-	89	1	739	2	Y	-0-			-0-
03	1054	N	909	-0-	-145	-0-	94	1	815	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	73	1	784	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	72	1	845	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3391	X	856	-0-	-2535	-0-	22	1	834	2	Y	-0-			-0-
01	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	97	1	1155	2	Y	-0-			-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	117	1	1355	2	Y	-0-			-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	142	1	1665	2	Y	-0-			-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	63	1	1221	2	Y	-0-			-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	83	1	1277	2	Y	-0-			-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5442	X	1101	-0-	-4341	-0-	29	1	1072	2	Y	-0-					-0-
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	166	1	1976	2	Y	-0-					-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	148	1	1711	2	Y	-0-					-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	153	1	1795	2	Y	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	90	1	1739	2	Y	-0-					-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	110	1	1698	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3750	X	764	-0-	-2986	-0-	20	1	744	2	Y	-0-					-0-
01	665	X	665	-0-	-0-	-0-	71	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	90	1	753	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	590	-0-	-185	-0-	61	1	529	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	556	-0-	-74	-0-	47	1	509	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	796	-0-	-134	-0-	62	1	734	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	729	-0-	-635	-0-	19	1	710	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
02	728	N	235	-0-	-493	-0-	25	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	183	-0-	-561	-0-	19	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	13	1	157	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	534	-0-	-241	-0-	14	1	520	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	304	-0-	-471	-0-	33	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	212	-0-	-488	-0-	23	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	188	-0-	-339	-0-	19	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	166	-0-	-134	-0-	14	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	33	1	1212	2	Y	-0-					-0-
01	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	228	1	2725	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4363	-0-	1563	1563	346	1	4017	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5180	-0-	2080	3643	408	1	4772	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4511	-0-	1511	5154	222	1	4289	2	Y	-0-					-0-
05	9681	X	4527	-0-	-5154	-0-	275	1	4252	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	954	-0-	-7	-0-	25	1	929	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	666	-0-	-295	-0-	72	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	375	-0-	-493	-0-	40	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	361	-0-	-600	-0-	37	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	317	-0-	-313	-0-	27	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	317	-0-	-86	-0-	25	1	292	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	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	35	1	1301	2	Y	-0-					-0-
01	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	137	1	1135	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	968	-0-	-180	-0-	104	1	864	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1081	-0-	-252	-0-	112	1	969	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1030	-0-	-200	-0-	88	1	942	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	82	1	965	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3	-0-	3	4	3	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3	-0-	3	7	3	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	16	1	610	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	555	-0-	-65	-0-	59	1	493	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	63	1	524	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	620	N	472	-0-	-148	-0-	49	1	421	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	540	N	450	-0-	-90	-0-	38	1	408	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	651	N	465	-0-	-186	-0-	36	1	426	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	38	1	1413	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1180	-0-	-277	-0-	127	1	1053	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1096	-0-	-248	-0-	117	1	979	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	127	1	1102	2	Y	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	97	1	1044	2	Y	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	96	1	1133	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	29	1	1061	2	Y	-0-					-0-
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	95	1	789	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	764	-0-	-216	-0-	82	1	682	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	855	-0-	-230	-0-	88	1	767	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	757	-0-	-113	-0-	65	1	692	2	Y	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	85	1	1004	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

12	34	X	17	-0-	-17	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

12	248	N	211	-0-	-37	-0-	6	1	205	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	X	18	-0-	-22	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	588	-0-	-94	-0-	15	1	573	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	567	-0-	-177	-0-	61	1	505	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	560	N	249	-0-	-311	-0-	27	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	88	1	760	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	70	1	746	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	66	1	782	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	33	1	1233	2	Y	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	120	1	998	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	101	1	840	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1271	N	978	-0-	-293	-0-	100	1	870	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	1080	N	796	-0-	-284	-0-	67	1	723	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	1054	N	809	-0-	-245	-0-	63	1	744	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	36	1	1322	2	Y	-0-					-0-
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	212	1	2530	2	Y	-0-					-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	186	1	2162	2	Y	-0-					-0-
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	196	1	2293	2	Y	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	114	1	2209	2	Y	-0-					-0-
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	145	1	2233	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	24	1	886	2	Y	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	92	1	766	2	Y	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	83	1	688	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	791	-0-	-108	-0-	82	1	709	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	741	-0-	-99	-0-	63	1	678	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	59	1	701	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	606	-0-	-200	-0-	16	1	590	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	69	1	575	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	46	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	487	-0-	-133	-0-	50	1	436	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	47	1	506	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	44	1	520	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4330	X	868	-0-	-3462	-0-	23	1	845	2	Y	-0-					-0-
01	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	144	1	1720	2	Y	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	122	1	1420	2	Y	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	102	1	1189	2	Y	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	72	1	1387	2	Y	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	113	1	1741	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	16	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	14	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	15	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4126	X	877	-0-	-3249	-0-	23	1	854	2	Y	-0-					-0-
01	764	X	764	-0-	-0-	-0-	82	1	681	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	75	1	628	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	868	N	721	-0-	-147	-0-	74	1	644	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	62	1	670	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	60	1	702	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	8	1	309	2	Y	222	234	1			181
							244	9									
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	Y	59	85	1	22	8	133
							65	9									
02	476	N	361	-0-	-115	-0-	32	1	263	2	Y	60	54	1	1	8	138
							66	9									
03	558	N	392	-0-	-166	-0-	35	1	307	2	Y	45	62	1	3	8	118
							50	9									
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	277	2	Y	78	79	1	2	8	115
							86	9									
*05	403	N	378	-0-	-25	-0-	25	1	290	2	Y	57	54	1	1	8	117
							63	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	32	1	1200	2	Y	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	94	1	784	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	633	-0-	-347	-0-	68	1	565	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	104	1	903	2	Y	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	90	1	966	2	Y	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	88	1	1036	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	Y	-0-					-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	34	1	1253	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	953	-0-	-132	-0-	102	1	851	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	888	-0-	-260	-0-	95	1	793	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	116	1	1007	2	Y	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	90	1	967	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	78	1	914	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	47	1	1734	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1349	-0-	-449	-0-	145	1	1204	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1292	-0-	-360	-0-	138	1	1154	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1472	-0-	-295	-0-	152	1	1320	2	Y	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	123	1	1318	2	Y	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	116	1	1369	2	Y	-0-					-0-

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	744	N	646	-0-	-98	-0-	17	1	629	2	Y	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	91	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	70	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	72	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	687	-0-	-123	-0-	59	1	628	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	684	-0-	-60	-0-	54	1	630	2	Y	-0-					-0-

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	248	N	208	-0-	-40	-0-	5	1	203	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	22	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	18	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	20	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	11	1	129	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	88	1	1042	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	744	N	532	-0-	-212	-0-	14	1	518	2	Y	-0-			-0-
01	682	N	608	-0-	-74	-0-	65	1	543	2	Y	-0-			-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	66	1	549	2	Y	-0-			-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	77	1	665	2	Y	-0-			-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	56	1	601	2	Y	-0-			-0-
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	53	1	620	2	Y	-0-			-0-

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	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	32	1	1191	2	Y	-0-			-0-
01	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	111	1	924	2	Y	-0-			-0-
02	1204	N	804	-0-	-400	-0-	86	1	718	2	Y	-0-			-0-
03	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	106	1	916	2	Y	-0-			-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	88	1	946	2	Y	-0-			-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	74	1	872	2	Y	-0-			-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	185	2	Y	-0-			-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	39	1	466	2	Y	-0-			-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	Y	-0-			-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	Y	-0-			-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	151	-0-	-97	-0-	9	1	142	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	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	33	1	1245	2	Y	-0-			-0-
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	122	1	1015	2	Y	-0-			-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	123	1	1029	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	615	-0-	-656	-0-	64	1	551	2	Y	-0-			-0-
04	1110	N	543	-0-	-567	-0-	46	1	497	2	Y	-0-			-0-
05	1271	N	535	-0-	-736	-0-	42	1	493	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	43	2	Y	-0-			-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-			-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	13	1	485	2	Y	-0-			-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	57	1	476	2	Y	-0-			-0-
02	532	N	451	-0-	-81	-0-	48	1	403	2	Y	-0-			-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	55	1	474	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	480	-0-	-30	-0-	41	1	439	2	Y	-0-			-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	38	1	447	2	Y	-0-			-0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		96	-0-	96	96	7	1	89	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		17	-0-	17	113	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		18	-0-	18	131	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		15	-0-	15	146	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
05	177	X	31	-0-	-146	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	15	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	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	2315	X	451	-0-	-1864	-0-	12	1	439	2	Y	-0-					-0-
01	350	X	350	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	Y	7	3	1	1	8	3
							8	9									
02	420	N	326	-0-	-94	-0-	34	1	283	2	Y	8	4	1	1	8	6
							9	9									
03	465	N	349	-0-	-116	-0-	35	1	305	2	Y	8	7	1	2	8	5
							9	9									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	295	2	Y	10	8	1	2	8	5
							11	9									
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	26	1	303	2	Y	8	6	1	1	8	6
							9	9									

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	155	N	63	-0-	-92	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	241	2	Y	17	7	1			10
							19	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	37	1	306	2	Y	22	14	1			18
							24	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	43	1	376	2	Y	21	23	1			16
							23	9									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	237	2	Y	28	27	1			17
							31	9									
*05	372	N	254	-0-	-118	-0-	18	1	213	2	Y	21	20	1			18
							23	9									

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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	26	1	970	2	Y	139	147	1			67
							153	9									
01	899	N	858	-0-	-41	-0-	87	1	725	2	Y	42	77	1	21	8	11
							46	9									
02	952	N	774	-0-	-178	-0-	80	1	669	2	Y	23	15	1	1	8	18
							25	9									
03	1147	N	862	-0-	-285	-0-	86	1	751	2	Y	23	23	1	2	8	16
							25	9									
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	69	1	742	2	Y	30	27	1	2	8	17
							33	9									
*05	868	N	860	-0-	-8	-0-	65	1	771	2	Y	22	20	1	1	8	18
							24	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13	5	1	1	8	7
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	14	9	1	1	8	11
							15	9									
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	127	2	Y	15	14	1	3	8	9
							17	9									
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	Y	19	16	1	2	8	10
							21	9									
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	14	12	1	1	8	11
							15	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	23	1	870	2	Y	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	94	1	782	2	Y	12	4	1	2	8	6
							13	9									
02	784	N	667	-0-	-117	-0-	70	1	585	2	Y	11	7	1	1	8	9
							12	9									
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	97	1	838	2	Y	13	12	1	2	8	8
							14	9									
04	870	N	791	-0-	-79	-0-	66	1	706	2	Y	17	14	1	2	8	9
							19	9									
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	70	1	822	2	Y	11	10	1	1	8	9
							12	9									

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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	201	2	Y	11	5	1			6
							12	9									
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	22	1	186	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	240	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
*05	248	N	230	-0-	-18	-0-	17	1	202	2	Y	10	10	1			9
							11	9									

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	186	N	184	-0-	-2	-0-	5	1	179	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	14	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	13	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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-

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

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

12	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2895	2	1	9	Y	1					225
01	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3008	2	2	9	Y	2					227
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2802	2	2	9	Y	2					229
03	2883	X	2879	-0-	-4	-0-	2877	2	2	9	Y	2					231
04	2910	X	2880	-0-	-30	-0-	2877	2	3	9	Y	3					234
05	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	2877	2	2	9	Y	2					236

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

12	248	N	207	-0-	-41	-0-	206	2	1	9	Y	1					237
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	187	2	2	9	Y	2					239
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	Y	2					241
03	217	N	31	-0-	-186	-0-	29	2	2	9	Y	2					243
04	180	N	32	-0-	-148	-0-	29	2	3	9	Y	3					246
05	341	N	31	-0-	-310	-0-	29	2	2	9	Y	2					248

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1					233
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	40	2	2	9	Y	2					235
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2	9	Y	2					237
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	Y	2					239
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	Y	3					242
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	376	2	2	9	Y	2					244

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-						-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27	2	Y	-0-						-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	34	2	Y	1	1	0				-0-

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	118 1 28 9	1707	2	Y	25	22	0				7
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	127 1 31 9	1788	2	Y	28	8	0	15	1		12
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	114 1 28 9	1693	2	Y	25	25	0				12
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	128 1 30 9	1894	2	Y	27	26	0	8	1		5
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	125 1 29 9	1899	2	Y	26	18	0				13
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	129 1 26 9	1950	2	Y	24	25	0				12

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	96 1 13 9	1391	2	Y	12	12	0				3
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	96 1 15 9	1351	2	Y	14	4	0	7	1		6
02	1400	N	1327	-0-	-73	-0-	83 1 11 9	1233	2	Y	10	11	0				5
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	95 1 13 9	1407	2	Y	12	12	0	3	1		2
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	91 1 13 9	1379	2	Y	12	8	0				6
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	92 1 11 9	1395	2	Y	10	11	0				5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	113 10	1 9	1645	2	Y	9	8	0			3
01	1023	N	772	-0-	-251	-0-	51 4	1 9	717	2	Y	4	2	0	3	1	2
02	1204	N	705	-0-	-499	-0-	44 4	1 9	657	2	Y	4	4	0			2
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	129 11	1 9	1899	2	Y	10	8	0	2	1	2
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	60 4	1 9	910	2	Y	4	4	0			2
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	101 9	1 9	1529	2	Y	8	6	0			4

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

12	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	74 17	1 9	1081	2	Y	15	15	0			4
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	89 22	1 9	1247	2	Y	20	5	0	10	1	9
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	78 18	1 9	1158	2	Y	16	17	0			8
03	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	72 18	1 9	1063	2	Y	16	16	0	5	1	3
04	1320	N	1097	-0-	-223	-0-	67 15	1 9	1015	2	Y	14	10	0			7
05	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	79 15	1 9	1185	2	Y	14	14	0			7

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

12	1612	N	141	-0-	-1471	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	148	-0-	-1464	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	69	1	1033	2	Y	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	81	1	1191	2	Y	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	92	1	1393	2	Y	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	98	1	1478	2	Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	808	-0-	-215	-0-	51	1	737	2	Y	18	17	0			5
							20	9									
01	899	N	804	-0-	-95	-0-	52	1	732	2	Y	18	5	0	10	1	8
							20	9									
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	51	1	756	2	Y	18	17	0			9
							20	9									
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	56	1	824	2	Y	17	18	0	5	1	3
							19	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	53	1	812	2	Y	18	12	0			9
							20	9									
05	930	N	905	-0-	-25	-0-	55	1	832	2	Y	16	17	0			8
							18	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	41	1	590	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	682	N	397	-0-	-285	-0-	26	1	369	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	36	1	541	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
03	620	N	301	-0-	-319	-0-	19	1	282	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	61	1	932	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
05	651	N	308	-0-	-343	-0-	19	1	288	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	16	1	225	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	15	1	210	2	Y	7	2	0	4	1	3
							8	9									
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	13	1	191	2	Y	6	6	0			3
							7	9									
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	14	1	204	2	Y	6	6	0	2	1	1
							7	9									
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	13	1	193	2	Y	6	4	0			3
							7	9									
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	13	1	199	2	Y	5	5	0			3
							6	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	18	1	264	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	17	1	244	2	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	317	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	663	-0-	-81	-0-	42 12	1 9	609	2	Y	11	10	0			3
01	775	N	726	-0-	-49	-0-	47 12	1 9	667	2	Y	11	3	0	6	1	5
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	35 7	1 9	527	2	Y	6	8	0			3
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	38 10	1 9	557	2	Y	9	8	0	2	1	2
04	690	N	575	-0-	-115	-0-	35 9	1 9	531	2	Y	8	6	0			4
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	36 9	1 9	543	2	Y	8	8	0			4

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	104 13	1 9	1514	2	Y	12	12	0			3
01	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	101 15	1 9	1427	2	Y	14	4	0	7	1	6
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	100 13	1 9	1486	2	Y	12	12	0			6
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	110 14	1 9	1620	2	Y	13	13	0	4	1	2
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	108 14	1 9	1634	2	Y	13	9	0			6
05	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	105 13	1 9	1588	2	Y	12	12	0			6

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	88 8	1 9	1281	2	Y	7	7	0			2
01	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	86 8	1 9	1206	2	Y	7	2	0	4	1	3
02	1288	N	1173	-0-	-115	-0-	73 7	1 9	1093	2	Y	6	6	0			3
03	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	79 7	1 9	1160	2	Y	6	6	0	2	1	1
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	83 7	1 9	1263	2	Y	6	4	0			3
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	86 7	1 9	1301	2	Y	6	6	0			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1575	-0-		-347	-0-	99	1	1433	2	Y	39	38	0			11
								43	9									
01	1922	N	1744	-0-		-178	-0-	112	1	1581	2	Y	46	12	0	25	1	20
								51	9									
02	1652	N	1648	-0-		-4	-0-	101	1	1502	2	Y	41	41	0			20
								45	9									
03	1686	N	1686	-0-		-0-	-0-	104	1	1539	2	Y	39	40	0	12	1	7
								43	9									
04	1822	N	1822	-0-		-0-	-0-	110	1	1665	2	Y	43	29	0			21
								47	9									
05	1878	N	1878	-0-		-0-	-0-	114	1	1721	2	Y	39	41	0			19
								43	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

12	93	N	65	-0-		-28	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-		-36	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-		-16	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-		-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-		-37	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-		-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-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

12	1612	N	1423	-0-		-189	-0-	91	1	1320	2	Y	11	11	0			3
								12	9									
01	1643	N	1480	-0-		-163	-0-	97	1	1368	2	Y	14	4	0	7	1	6
								15	9									
02	1456	N	1438	-0-		-18	-0-	90	1	1335	2	Y	12	12	0			6
								13	9									
03	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-	100	1	1478	2	Y	12	12	0	4	1	2
								13	9									
04	1534	N	1534	-0-		-0-	-0-	94	1	1427	2	Y	12	8	0			6
								13	9									
05	1586	N	1586	-0-		-0-	-0-	98	1	1475	2	Y	12	12	0			6
								13	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

12	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. 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	248	N	234	-0-		-14	-0-		15	1	218	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
01	248	N	224	-0-		-24	-0-		15	1	208	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
02	224	N	222	-0-		-2	-0-		14	1	207	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
03	251	N	251	-0-		-0-	-0-		16	1	234	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
04	210	N	201	-0-		-9	-0-		12	1	188	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
05	248	N	215	-0-		-33	-0-		13	1	201	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1105	-0-		-476	-0-		69	1	999	2	Y	34	35	0			10
									37	9									
01	2123	N	2123	-0-		-0-	-0-		136	1	1908	2	Y	72	17	0	34	1	31
									79	9									
02	1474	N	1474	-0-		-0-	-0-		90	1	1332	2	Y	47	55	0			23
									52	9									
03	1473	N	1473	-0-		-0-	-0-		91	1	1335	2	Y	43	45	0	13	1	8
									47	9									
04	1530	N	1453	-0-		-77	-0-		87	1	1319	2	Y	43	30	0			21
									47	9									
05	1621	N	1621	-0-		-0-	-0-		98	1	1473	2	Y	45	44	0			22
									50	9									

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1067	-0-		-49	-0-		68	1	984	2	Y	14	13	0			4
									15	9									
01	1085	N	897	-0-		-188	-0-		59	1	825	2	Y	12	4	0	7	1	5
									13	9									
02	921	N	921	-0-		-0-	-0-		57	1	851	2	Y	12	11	0			6
									13	9									
03	1076	N	1076	-0-		-0-	-0-		67	1	995	2	Y	13	13	0	4	1	2
									14	9									
04	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-		61	1	928	2	Y	13	9	0			6
									14	9									
05	1023	N	997	-0-		-26	-0-		61	1	924	2	Y	11	12	0			5
									12	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1955	N	1955	-0-		-0-	-0-		125	1	1819	2	Y	10	9	0			3
									11	9									
01	1853	N	1853	-0-		-0-	-0-		122	1	1721	2	Y	9	3	0	5	1	4
									10	9									
02	1596	N	1457	-0-		-139	-0-		91	1	1357	2	Y	8	8	0			4
									9	9									
03	1942	N	1942	-0-		-0-	-0-		123	1	1810	2	Y	8	8	0	2	1	2
									9	9									
04	1954	N	1954	-0-		-0-	-0-		120	1	1825	2	Y	8	6	0			4
									9	9									
05	1780	N	1780	-0-		-0-	-0-		110	1	1661	2	Y	8	8	0			4
									9	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	66	1	957	2	Y	14	13	0			4
							15	9									
01	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	69	1	972	2	Y	16	4	0	9	1	7
							18	9									
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	60	1	897	2	Y	14	14	0			7
							15	9									
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	67	1	990	2	Y	13	14	0	4	1	2
							14	9									
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	63	1	960	2	Y	13	9	0			6
							14	9									
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	62	1	937	2	Y	13	13	0			6
							14	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1	129	2	Y	5	2	0	3	1	2
							6	9									
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	137	2	Y	4	4	0	1	1	1
							4	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	6	4	0			3
							7	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	6	6	0			3
							7	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	130	1	1887	2	Y	25	23	0			7
							28	9									
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	139	1	1952	2	Y	27	7	0	15	1	12
							30	9									
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	135	1	2016	2	Y	27	26	0			13
							30	9									
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	140	1	2069	2	Y	26	26	0	8	1	5
							29	9									
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	141	1	2143	2	Y	26	18	0			13
							29	9									
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	142	1	2145	2	Y	24	25	0			12
							26	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	796	-0-	-72	-0-	50 19	1 9	727	2	Y	17	16	0			5
01	837	N	734	-0-	-103	-0-	47 19	1 9	668	2	Y	17	5	0	10	1	7
02	756	N	631	-0-	-125	-0-	39 17	1 9	575	2	Y	15	15	0			7
03	806	N	721	-0-	-85	-0-	45 15	1 9	661	2	Y	14	14	0	4	1	3
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	43 17	1 9	654	2	Y	15	11	0			7
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	56 19	1 9	848	2	Y	17	16	0			8

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	116 68	1 9	1687	2	Y	62	61	0			17
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	107 67	1 9	1511	2	Y	61	17	0	35	1	26
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	114 73	1 9	1697	2	Y	66	60	0			32
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	115 65	1 9	1701	2	Y	59	62	0	18	1	11
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	103 61	1 9	1561	2	Y	55	39	0			27
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	123 65	1 9	1851	2	Y	59	57	0			29

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2062	N	2062	-0-		-0-	-0-	131	1	1903	2	Y	25	24	0			7
								28	9									
01	1989	N	1989	-0-		-0-	-0-	130	1	1830	2	Y	26	7	0	15	1	11
								29	9									
02	1796	N	1796	-0-		-0-	-0-	112	1	1659	2	Y	23	23	0			11
								25	9									
03	2002	N	2002	-0-		-0-	-0-	126	1	1851	2	Y	23	23	0	7	1	4
								25	9									
04	1953	N	1953	-0-		-0-	-0-	119	1	1809	2	Y	23	16	0			11
								25	9									
05	2006	N	2006	-0-		-0-	-0-	123	1	1860	2	Y	21	22	0			10
								23	9									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1663	N	1663	-0-		-0-	-0-	106	1	1537	2	Y	18	17	0			5
								20	9									
01	1720	N	1720	-0-		-0-	-0-	113	1	1584	2	Y	21	6	0	11	1	9
								23	9									
02	1635	N	1635	-0-		-0-	-0-	102	1	1513	2	Y	18	18	0			9
								20	9									
03	1816	N	1816	-0-		-0-	-0-	114	1	1681	2	Y	19	19	0	6	1	3
								21	9									
04	1709	N	1709	-0-		-0-	-0-	104	1	1584	2	Y	19	13	0			9
								21	9									
05	1732	N	1732	-0-		-0-	-0-	107	1	1607	2	Y	16	17	0			8
								18	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1321	-0-		-198	-0-	84	1	1225	2	Y	11	11	0			3
								12	9									
01	1705	N	1541	-0-		-164	-0-	101	1	1423	2	Y	15	4	0	8	1	6
								17	9									
02	1476	N	1476	-0-		-0-	-0-	92	1	1370	2	Y	13	13	0			6
								14	9									
03	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-	100	1	1481	2	Y	13	13	0	4	1	2
								14	9									
04	1617	N	1617	-0-		-0-	-0-	99	1	1504	2	Y	13	9	0			6
								14	9									
05	1650	N	1650	-0-		-0-	-0-	102	1	1534	2	Y	13	13	0			6
								14	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	73 13	1 9	1055	2	Y	12	12	0			3
01	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	72 14	1 9	1010	2	Y	13	4	0	7	1	5
02	1064	N	1030	-0-	-34	-0-	64 13	1 9	953	2	Y	12	11	0			6
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	73 12	1 9	1072	2	Y	11	12	0	3	1	2
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	69 13	1 9	1042	2	Y	12	8	0			6
05	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	71 11	1 9	1064	2	Y	10	11	0			5

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	157 24	1 9	2278	2	Y	22	22	0			6
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	154 28	1 9	2173	2	Y	25	7	0	14	1	10
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	133 23	1 9	1975	2	Y	21	21	0			10
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	146 23	1 9	2155	2	Y	21	21	0	6	1	4
04	2220	N	2093	-0-	-127	-0-	128 21	1 9	1944	2	Y	19	14	0			9
05	2294	N	2085	-0-	-209	-0-	128 19	1 9	1938	2	Y	17	18	0			8

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

12	310	N	294	-0-	-16	-0-	19	1	275	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	215	-0-	-95	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	73 12	1 9	1058	2	Y	11	11	0			3
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	64 12	1 9	897	2	Y	11	3	0	6	1	5
02	868	N	655	-0-	-213	-0-	41 7	1 9	607	2	Y	6	8	0			3
03	961	N	556	-0-	-405	-0-	35 7	1 9	514	2	Y	6	6	0	2	1	1
04	930	N	525	-0-	-405	-0-	32 6	1 9	487	2	Y	5	4	0			2
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	45 8	1 9	678	2	Y	7	6	0			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	120 1 2 9		1742	2	Y	2	2	0			1
01	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	125 1 3 9		1751	2	Y	3	1	0	2	1	1
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	111 1 2 9		1654	2	Y	2	2	0			1
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	127 1 3 9		1869	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	119 1 3 9		1804	2	Y	3	2	0			1
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	122 1 2 9		1839	2	Y	2	2	0			1

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	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	156	1	2260	2	Y	19	18	0			5
							21	9									
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	151	1	2128	2	Y	21	6	0	11	1	9
							23	9									
02	2184	N	2014	-0-	-170	-0-	126	1	1870	2	Y	16	17	0			8
							18	9									
03	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	152	1	2247	2	Y	18	18	0	5	1	3
							20	9									
04	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	131	1	1989	2	Y	17	12	0			8
							19	9									
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	140	1	2112	2	Y	16	16	0			8
							18	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	130	1	1892	2	Y	20	19	0			6
							22	9									
01	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	124	1	1747	2	Y	20	6	0	11	1	9
							22	9									
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	111	1	1644	2	Y	18	18	0			9
							20	9									
03	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	118	1	1744	2	Y	17	18	0	5	1	3
							19	9									
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	112	1	1705	2	Y	17	12	0			8
							19	9									
05	1953	N	1814	-0-	-139	-0-	112	1	1685	2	Y	15	16	0			7
							17	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6567	-0-	-687	-0-	422	1	6126	2	Y	17	16	0			5
							19	9									
01	7254	X	6156	-0-	-1098	-0-	407	1	5730	2	Y	17	5	0	10	1	7
							19	9									
02	6384	X	5806	-0-	-578	-0-	364	1	5423	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
03	6820	X	5601	-0-	-1219	-0-	355	1	5232	2	Y	13	15	0	4	1	2
							14	9									
04	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	395	1	6007	2	Y	17	11	0			8
							19	9									
05	6572	X	6375	-0-	-197	-0-	395	1	5965	2	Y	14	15	0			7
							15	9									

MIKEN OIL, INC. 566783
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MIKEN OIL, INC. //CONT.// 566783
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	187	-0-	187	187	187	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	200	-0-	200	387	200	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	174	-0-	174	561	174	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	561				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	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		Y	-0-			-0-
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	2533	-0-	2533	2533	2533	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	2718	-0-	2718	5251	2718	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	2354	-0-	2354	7605	2354	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7605				Y	NO RPT			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
GLADEWATER-JETER WELL #: H 1 RRCID -> 297333 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10969 - 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	77934	X	55584	-0-	-22350	-0-	54601	2	983	9	N	894	686	1			347
01	67921	X	52763	-0-	-15158	-0-	51870	2	893	9	N	812	534	1			625
02	61348	X	41687	-0-	-19661	-0-	40910	2	777	9	N	706	673	1			658
03	60047	X	44515	-0-	-15532	-0-	43671	2	844	9	N	767	874	1			551
04	55560	X	41086	-0-	-14474	-0-	40327	2	759	9	N	690	673	1			568
05	55583	X	NO RPT	-0-	-55583	-0-					N	NO RPT					568

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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					55
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					55
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	3			N	-0-					55
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					149
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					149
02	DLQ G-10		141	-0-	141	141	141	3			Y	-0-					149
03	DLQ G-10		205	-0-	205	346	205	3			Y	-0-					149
*04	DLQ G-10		140	-0-	140	486	140	3			Y	-0-					149
*05	DLQ G-10		77	-0-	77	563	77	3			Y	-0-					149

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	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					15
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					15
02	DLQ G-10		636	-0-	636	636	636	3			Y	-0-					15
03	DLQ G-10		595	-0-	595	1231	595	3			Y	-0-					15
*04	DLQ G-10		405	-0-	405	1636	405	3			Y	-0-					15
*05	DLQ G-10		438	-0-	438	2074	438	3			Y	-0-					15

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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					8
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-					8
03	DLQ G-10		93	-0-	93	186	93	3			Y	-0-					8
*04	DLQ G-10		40	-0-	40	226	40	3			Y	-0-					8
*05	DLQ G-10		36	-0-	36	262	36	3			Y	-0-					8

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					243
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					243
02	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					243
03	DLQ G-10		80	-0-	80	155	80	3			Y	-0-					243
*04	DLQ G-10		64	-0-	64	219	64	3			Y	-0-					243
*05	DLQ G-10		64	-0-	64	283	64	3			Y	-0-					243

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-					42
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					42
02	DLQ G-10		510	-0-	510	510	510	3			Y	-0-					42
03	DLQ G-10		562	-0-	562	1072	562	3			Y	-0-					42
*04	DLQ G-10		486	-0-	486	1558	486	3			Y	-0-					42
*05	DLQ G-10		404	-0-	404	1962	404	3			Y	-0-					42

SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

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	14B DENY		-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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCCOWAN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291083 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 6744 - 6748

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HALL, SAM B. WELL #: RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2023

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 294066 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6818 - 6950

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-

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	3906	X	3635	-0-	-271	-0-	578	1	3038	2	N	17					77
							19	9									
01	3906	X	2861	-0-	-1045	-0-	1551	1	1302	2	N	7					84
							8	9									
02	3528	X	3302	-0-	-226	-0-	1950	1	1283	2	N	63					147
							69	9									
03	3906	X	2963	-0-	-943	-0-	1826	1	1107	2	N	27					174
							30	9									
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	881	1	3487	2	N	45	172	1			47
							50	9									
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	911	1	3213	2	N	40					87
							44	9									

KING OPERATING CORPORATION 465296
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

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-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

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	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

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-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GANT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 295437 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6132 - 6138

12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	22	1	40	2	N	22					52
							24	9									
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	24	1	13	2	N	-0-					52
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	75	1	35	2	N	-0-					52
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-					52
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52

GOOCH-GANT (RODESSA) //CONT.// 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	-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-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

12	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	1	2	N	1					32
							1	9									
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	42	1	24	2	N	-0-					32
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	10	1	4	2	N	-0-					32
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	287	1	19	2	N	-0-					32
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	27	1	52	2	N	4					68
							4	9									
01	15	N	13	-0-	-2	-0-	8	1	5	2	N	-0-					68
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	16	1	8	2	N	-0-					68
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					68
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68

KING OPERATING CORPORATION 465296
BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

12	713	N	38	-0-	-675	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

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	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-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	91	-0-	91	1303	91	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1303					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	100	-0-	100	1403	100	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	31	-0-	31	1434	31	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	45	-0-	45	1479	45	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1479					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (PETTIT) 35800 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 295203 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					26
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) //CONT.// 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	483	2	17	9	N	15	5	8			144
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	547	2	18	9	N	16	3	8			157
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	N	1	1	8			157
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	N	2	2	8			157
04	450	N	302	-0-	-148	-0-	295	2	7	9	N	6	6	8			157
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	348	2	3	9	N	3	3	8			157

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	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					142
01	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	3037	2			N	-0-					142
02	2856	X	2132	-0-	-724	-0-	2132	2			N	-0-					142
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					142
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					142
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					142

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					61
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					61
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					61
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					61
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					61
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					61

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					60
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					60
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					60
03	992	N	483	-0-	-509	-0-	483	2			N	-0-					60
04	870	N	311	-0-	-559	-0-	311	2			N	-0-					60
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					60

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					79
01	403	N	187	-0-	-216	-0-	187	2			N	-0-					79
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					79
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					79
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					79
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					79

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					76
01	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					76
02	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					76
03	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					76
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					76
*05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					76

GRAPELAND (WILCOX) 36430 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R.S. WELL #: 9B RRCID -> 298482 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 2525 - 2623

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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) 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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	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

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	372	1	1193	2	N	53					132
							58	9									
01	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	372	1	1065	2	N	45					177
							50	9									
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	336	1	1009	2	N	59	192	1			44
							65	9									
03	1612	N	1065	-0-	-547	-0-	372	1	673	2	N	18					62
							20	9									
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	360	1	1261	2	N	57					119
							63	9									
05	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	372	1	1091	2	N	28					147
							31	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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	930	N	876	-0-	-54	-0-	52 1 1 9		823	2	Y	1	1	1			1
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	54 1 1 9		822	2	Y	-0-					1
02	840	N	818	-0-	-22	-0-	56 1 1 9		761	2	Y	1	2	1			-0-
03	868	N	822	-0-	-46	-0-	59 1 1 9		762	2	Y	1	1	1			-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	68 1 1 9		821	2	Y	1	1	1			-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	79 1 2 9		877	2	Y	2	1	1			1

GUM SPRINGS (WOODBINE) 37470 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 298681 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3702 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38 2				N	-0-					-0-
04	300		-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2				N	-0-					-0-

HAINESVILLE (CONS.) 38040 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2951	-0-	-56	-0-	2951 3				N	-0-					159
01	3038	#	2358	-0-	-680	-0-	2338 3		20	9	N	18					177
02	2744	#	2120	-0-	-624	-0-	2114 3		6	9	N	5					182
03	3038	#	1781	-0-	-1257	-0-	1778 3		3	9	N	3					185
04	2910	#	1339	-0-	-1571	-0-	1339 3				N	-0-	142	1			43
05	2945	#	1457	-0-	-1488	-0-	1457 3				N	-0-					43

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3901	R	3901	-0-	-0-	-0-	3821	3	80	9	N	73					190
01	3627	#	3520	-0-	-107	-0-	3433	3	87	9	N	79	191	1			78
02	3444	#	2902	-0-	-542	-0-	2839	3	63	9	N	57					135
03	3906	#	2828	-0-	-1078	-0-	2745	3	83	9	N	75					210
04	3780	#	2799	-0-	-981	-0-	2747	3	52	9	N	47	190	1			67
05	3906		3227	-0-	-679	-0-	3152	3	75	9	N	68					135

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5728 - 5850

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-

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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	532	N	75	-0-	-457	-0-	74	3	1	9	N	1					135
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	80	1			55
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1999	3	35	9	N	32					87
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					87

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2215	-0-	-885	-0-	217	1	1998	2	Y	-0-					1
01	3100	X	2248	-0-	-852	-0-	217	1	2031	2	Y	-0-					1
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	196	1	2107	2	Y	-0-					1
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	217	1	2460	2	Y	-0-					1
*04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	210	1	2195	2	Y	-0-					1
05	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					1

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					33
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	217	2	8	9	N	7					40
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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	2914	X	1934	-0-	-980	-0-	1906	2	28	9	N	25					174
01	2914	X	2116	-0-	-798	-0-	2116	2			N	-0-					174
02	2632	X	906	-0-	-1726	-0-	75	1	831	2	N	-0-					174
03	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	2812	2	1	9	N	1					175
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					175
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2953	2	23	9	N	21	158	1			38

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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					64
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					64
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	11	1	121	2	N	-0-					64
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					64
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					64
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					64

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2486	2	6	9	Y	5					30
01	2480	N	2084	-0-	-396	-0-	2084	2			Y	-0-					30
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	89	1	993	2	Y	3					33
							3	9									
03	2480	N	2075	-0-	-405	-0-	2073	2	2	9	Y	2					35
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					35
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2305	2	13	9	Y	12	29	1			18

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	930	N	506	-0-	-424	-0-	500	2	6	9	Y	5					51
01	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	2			Y	-0-					51
02	756	N	598	-0-	-158	-0-	49	1	546	2	Y	3					54
							3	9									
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					54
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					54
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	695	2	14	9	Y	13	45	1			22

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	806	N	367	-0-	-439	-0-	367	2			Y	-0-					32
01	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	2			Y	-0-					32
02	728	N	109	-0-	-619	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					32
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					32
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					32
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	785	2	7	9	Y	6					38

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-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	325	2	28	9	N	25	163	1			17
01	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					17
02	252	N	43	-0-	-209	-0-	4	1	39	2	N	-0-					17
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	N	3					20
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	226	2	35	9	N	32					52
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	3					55

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					33
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					33
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					33
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

12	682	N	643	-0-	-39	-0-	637	2	6	9	N	5					15
01	1178	N	565	-0-	-613	-0-	565	2			N	-0-					15
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	132	1	1467	2	N	-0-					15
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					15
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	882	2	13	9	N	12					27
05	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	1022	2			N	-0-					27

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					62
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					62
02	1288	N	678	-0-	-610	-0-	56	1	622	2	N	-0-					62
03	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1353	2			N	-0-					62
04	1290	N	1016	-0-	-274	-0-	1016	2			N	-0-					62
05	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-					62

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

12	1302	N	598	-0-	-704	-0-	589	1	9	9	N	8					112
01	1240	N	589	-0-	-651	-0-	589	1			N	-0-					112
02	616	N	540	-0-	-76	-0-	532	1	8	9	N	7					119
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	589	1	76	9	N	69	158	1			30
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					30
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					30

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

*06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	73	1	1340	2	N	4	150	1			8
							4	9									
*07	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	66	1	1287	2	N	-0-					8
*08	1643	N	1180	-0-	-463	-0-	58	1	1122	2	N	-0-					8
*09	1440	N	1242	-0-	-198	-0-	62	1	1180	2	N	-0-					8
*10	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	63	1	1145	2	N	-0-					8
*11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					8
*12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					8
*01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					8
*02	1316	N	733	-0-	-583	-0-	61	1	672	2	N	-0-					8
*03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					8
*04	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1496	2			N	-0-					8
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					8

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	1			N	-0-					28
01	775	N	345	-0-	-430	-0-	272	1	73	2	N	-0-					28
02	700	N	252	-0-	-448	-0-	252	1			N	-0-					28
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	248	1	461	2	N	52	57	1			23
							57	9									
04	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	1			N	-0-					23
05	3100	N	4220	-0-	1120	1120	4199	2	21	9	N	19					42

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	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1043	2	6	9	N	5					145
01	1023	N	890	-0-	-133	-0-	888	2	2	9	N	2					147
02	1008	N	176	-0-	-832	-0-	15	1	161	2	N	-0-					147
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1739	2	4	9	N	4	119	1			32
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					32
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1265	2	7	9	N	6					38

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2365	-0-	-1386	-0-	30	1	2335	2	N	-0-					17
01	3751	X	2512	-0-	-1239	-0-	345	1	2166	2	N	1					18
							1	9									
02	3388	X	1264	-0-	-2124	-0-	567	1	697	2	N	-0-					18
03	3348	X	2594	-0-	-754	-0-	412	1	2182	2	N	-0-					18
04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	260	1	2243	2	N	2					20
							2	9									
05	2511	X	2366	-0-	-145	-0-	325	1	2041	2	N	-0-					20

MERIT ENERGY COMPANY 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	195	1	5715	2	Y	41	26	0	14	1	5
							45	9									
01	6324	X	5814	-0-	-510	-0-	199	1	5568	2	Y	43	29	0	14	1	5
							47	9									
02	5712	X	5453	-0-	-259	-0-	183	1	5228	2	Y	38	23	0	11	1	9
							42	9									
03	6324	X	5979	-0-	-345	-0-	202	1	5732	2	Y	41	26	0	16	1	8
							45	9									
04	5760	X	5603	-0-	-157	-0-	193	1	5369	2	Y	37	26	0	12	1	7
							41	9									
*05	6045	X	5745	-0-	-300	-0-	202	1	5504	2	Y	35	25	0	12	1	5
							39	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	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	340	1	9977	2	Y	101	66	0	36	1	13
							111	9									
01	10230	X	9900	-0-	-330	-0-	338	1	9453	2	Y	99	69	0	32	1	11
							109	9									
02	9548	X	8948	-0-	-600	-0-	300	1	8551	2	Y	88	52	0	26	1	21
							97	9									
03	10571	X	9806	-0-	-765	-0-	330	1	9374	2	Y	93	59	0	37	1	18
							102	9									
04	10230	X	9475	-0-	-755	-0-	325	1	9054	2	Y	87	60	0	28	1	17
							96	9									
*05	10416	X	9228	-0-	-1188	-0-	323	1	8820	2	Y	77	55	0	27	1	12
							85	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	8773	X	8641	-0-	-132	-0-	282	1	8279	2	Y	73	48	0	26	1	9
							80	9									
01	8773	X	8477	-0-	-296	-0-	290	1	8106	2	Y	74	51	0	24	1	8
							81	9									
02	7896	X	7852	-0-	-44	-0-	264	1	7514	2	Y	67	39	0	20	1	16
							74	9									
03	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	295	1	8376	2	Y	72	46	0	28	1	14
							79	9									
04	8910	X	8186	-0-	-724	-0-	281	1	7833	2	Y	65	45	0	21	1	13
							72	9									
*05	8680	X	8295	-0-	-385	-0-	291	1	7938	2	Y	60	43	0	21	1	9
							66	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	9920	X	9364	-0-	-556	-0-	302	1	8863	2	N	181	118	0	64	1	23
							199	9									
01	9765	X	9337	-0-	-428	-0-	315	1	8817	2	N	186	128	0	60	1	21
							205	9									
02	8764	X	8504	-0-	-260	-0-	282	1	8040	2	N	165	98	0	49	1	39
							182	9									
03	9610	X	9171	-0-	-439	-0-	306	1	8675	2	N	173	110	0	68	1	34
							190	9									
04	9780	X	8825	-0-	-955	-0-	300	1	8348	2	N	161	111	0	52	1	32
							177	9									
*05	9424	X	8886	-0-	-538	-0-	308	1	8412	2	N	151	107	0	53	1	23
							166	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	5084	X	1401	-0-	-3683	-0-	20	1	1292	2	N	81	81	1			45
							89	9									
01	2852	X	665	-0-	-2187	-0-	11	1	653	2	N	1					46
							1	9									
02	2044	X	160	-0-	-1884	-0-	3	1	144	2	N	12					58
							13	9									
03	1922	X	112	-0-	-1810	-0-	2	1	93	2	N	15	1	8			72
							17	9									
04	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	25	1	1540	2	N	20	1	8			91
							22	9									
05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	24	1	1424	2	N	33					124
							36	9									

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	4774	X	1796	-0-	-2978	-0-	26	1	1693	2	N	70	89	1			27
							77	9									
01	4774	X	1792	-0-	-2982	-0-	30	1	1761	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	2996	X	1400	-0-	-1596	-0-	24	1	1376	2	N	-0-					27
03	2511	X	1483	-0-	-1028	-0-	25	1	1408	2	N	45	2	8			70
							50	9									
04	1920	X	1573	-0-	-347	-0-	25	1	1547	2	N	1	1	8			70
							1	9									
05	1798	X	1488	-0-	-310	-0-	25	1	1463	2	N	-0-					70

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	93	N	62	-0-	-31	-0-	1	1	61	2	N	-0-					31
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	1	1	48	2	N	-0-					31
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	2	1	97	2	N	-0-					31
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	-0-					31
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	2	N	-0-					31
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	2	1	105	2	N	-0-					31

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	83	1	119	2	N	-0-					79
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					79
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					79
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					79
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					79
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					79

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	67	1	96	2	N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

12	93	N	63	-0-	-30	-0-	17	1	46	3	Y	-0-					18
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	11	1	29	3	Y	-0-					18
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	Y	-0-					18
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	23	1	77	3	Y	-0-					18
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	29	1	76	3	Y	-0-					18
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	19	1	85	3	Y	-0-					18

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			Y	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1357	-0-	-183	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			Y	-0-					-0-
*05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					51
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					51
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					51
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					51
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					51
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					51

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					26
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					26
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					26
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					26
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					26
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					26

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

12	186	N	130	-0-	-56	-0-	12	1	116	2	Y	2					36
							2	9									
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					36
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					36
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	162	2	Y	2	31	1			7
							2	9									
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	4					11
							4	9									
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	11	1	114	2	Y	6					17
							7	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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	12					58
							13	9									
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	Y	1					59
							1	9									
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					59
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	8	52	1			15
							9	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	1					16
							1	9									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	15					31
							17	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-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

12	217	N	156	-0-	-61	-0-	15	1	139	2	Y	2					69
							2	9									
01	217	N	130	-0-	-87	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					69
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					69
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	182	2	Y	5	60	1			14
							6	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	6					20
							7	9									
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	187	2	Y	11					31
							12	9									

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	166	1	2657	2	Y	11	5	1			11
							12	9									
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	217	1	2275	2	Y	9	16	1			4
							10	9									
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	180	1	1916	2	Y	7					11
							8	9									
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	183	1	2065	2	Y	32	35	1			8
							35	9									
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	168	1	1900	2	Y	-0-					8
05	2046	N	1717	-0-	-329	-0-	128	1	1587	2	Y	2	8	1			2
							2	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					35
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					35
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					35
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					35
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					35
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					35

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3423	-0-	-1661	-0-	195	1	3118	2	N	100	180	1	1	8	112
							110	9									
01	4867	X	4615	-0-	-252	-0-	391	1	4104	2	N	109	167	1	2	8	52
							120	9									
02	4284	X	4217	-0-	-67	-0-	349	1	3721	2	N	134	3	8			183
							147	9									
03	4743	X	4577	-0-	-166	-0-	356	1	4019	2	N	184	322	1	1	8	44
							202	9									
04	4590	X	4518	-0-	-72	-0-	356	1	4023	2	N	126	4	8			166
							139	9									
05	4681	X	4626	-0-	-55	-0-	334	1	4153	2	N	126	174	1	5	8	113
							139	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

12	451	X	451	-0-	-0-	-0-	43	1	408	2	N	-0-					52
01	625	X	625	-0-	-0-	-0-	49	1	575	2	N	1					53
							1	9									
02	495	X	495	-0-	-0-	-0-	42	1	453	2	N	-0-					53
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	58	1	595	2	N	-0-					53
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	54	1	567	2	N	-0-					53
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	37	1	402	2	N	-0-					53

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	959	2	6	9	N	5					97
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1065	2	17	9	N	15					112
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1233	2	11	9	N	10					122
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1463	2	7	9	N	6					128
04	960	N	770	-0-	-190	-0-	762	2	8	9	N	7					135
05	992	N	570	-0-	-422	-0-	570	2			N	-0-					135

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7596 - 7922

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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
DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					159
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					159
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

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	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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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	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

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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-

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

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	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

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

12	3059	N	1869	-0-	-1190	-0-	1861	2	8	9	Y	7	7	8			33
01	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1608	2	19	9	Y	17	3	8			47
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1522	2	3	9	Y	3	2	8			48
03	2511	N	1596	-0-	-915	-0-	1592	2	4	9	Y	4	2	8			50
*04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1921	2	13	9	Y	12					62
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					62

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					48
01	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2284	2	15	9	Y	14					62
02	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					62
03	3286	X	1848	-0-	-1438	-0-	1847	2	1	9	Y	1					63
04	3180	X	1944	-0-	-1236	-0-	1931	2	13	9	Y	12					75
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					75

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	102	61	1			59
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	7			58

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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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 #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	463	N	463	-0-		-0-	-0-	463	2			Y	-0-					7
01	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					7
02	470	N	470	-0-		-0-	-0-	470	2			Y	-0-					7
03	465	N	378	-0-		-87	-0-	127	1	251	2	Y	-0-					7
04	450	N	387	-0-		-63	-0-	79	1	272	2	Y	33	20	1			20
								36	9									
*05	465	N	321	-0-		-144	-0-	6	1	315	2	Y	-0-	1	7			19

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					32
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					32
02	112	N	1	-0-	-111	-0-	1	2			Y	-0-					32
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					32
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	2	186	9	Y	169	103	1			98
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	2	6	9	Y	5	6	7			97

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					59
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					59
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					59
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					59
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					59
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					133
01	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1247	2	66	9	Y	60	180	1			13
02	931	X	931	-0-	-0-	-0-	927	2	4	9	Y	4					17
03	973	X	973	-0-	-0-	-0-	953	2	20	9	Y	18					35
04	990	X	973	-0-	-17	-0-	960	2	13	9	Y	12					47
05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					47

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3	9	N	3					138
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154	2	3	9	N	3	91	1			50
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					50
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					50
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					81
01	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					81
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					81
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					81
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					194
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1245	2	17	9	N	15	102	1			107
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1625	2	8	9	N	7					114
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1741	2	3	9	N	3					117
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1651	2	3	9	N	3					120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					130
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-	90	1			40
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					40
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					40
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC 704776
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					110
01	1922	N	3	-0-	-1919	-0-	3	2			N	-0-					110
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

12	1116	N	710	-0-	-406	-0-	710	2			N	-0-					132
01	1023	N	567	-0-	-456	-0-	567	2			N	-0-					132
02	728	N	477	-0-	-251	-0-	477	2			N	-0-					132
03	713	N	431	-0-	-282	-0-	373	2	58	9	N	53	148	1			37
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					37
05	527	N	377	-0-	-150	-0-	360	2	17	9	N	15					52

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	N	2					28
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4	9	N	4					32
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	N	3					35
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					35
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	N	2					37
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	N	1					38

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-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2			N	-0-					25
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					25
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					25
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					25
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					25
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					25

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					26
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					26
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					26
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					26
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					26
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					26
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					26
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					26
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					26
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					26
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					26

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10165 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12462	X	12250	-0-	-212	-0-	12195	2	55	9	N	50					162
01	12462	X	11819	-0-	-643	-0-	11745	2	74	9	N	67	169	1	6	8	54
02	11256	X	9613	-0-	-1643	-0-	9558	2	55	9	N	50					104
03	12462	X	11440	-0-	-1022	-0-	11378	2	62	9	N	56	113	1			47
04	11910	X	11262	-0-	-648	-0-	11205	2	57	9	N	52					99
05	12245	X	11514	-0-	-731	-0-	11448	2	66	9	N	60					159

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	21979	X	21519	-0-	-460	-0-	21403	2	116	9	N	105					174
01	21979	X	20749	-0-	-1230	-0-	20627	2	122	9	N	111	164	1	12	8	109
02	19572	X	18135	-0-	-1437	-0-	18026	2	109	9	N	99	171	1			37
03	21669	X	19786	-0-	-1883	-0-	19672	2	114	9	N	104	1	8			140
04	20970	X	19785	-0-	-1185	-0-	19695	2	90	9	N	82	170	1			52
05	21514	X	20298	-0-	-1216	-0-	20190	2	108	9	N	98					150

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	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	11295	2	110	9	N	100					130
01	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11112	2	102	9	N	93	170	1	11	8	42
02	10108	X	9946	-0-	-162	-0-	9877	2	69	9	N	63	1	8			104
03	11408	X	11153	-0-	-255	-0-	11069	2	84	9	N	76	1	8			179
04	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	11008	2	103	9	N	94	158	1			115
05	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11334	2	94	9	N	85	168	1			32

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1214	-0-	1214	-0-	1214	2			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-

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1872	-0-	1872	-0-	1872	2			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-

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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	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-

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-					-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-

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	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-

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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					104
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					104
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					104
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					104
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					104
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					104

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-					-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-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

12	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					97
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					97
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					97
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					97
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					97
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					97

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10066 - 10239

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2024

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MMGL EAST TEXAS II, LLC 102229

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-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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 11/30/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MMGL EAST TEXAS II, LLC 102229
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	1153	-0-	-6318	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	20	-0-	-1344	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	1008	X	177	-0-	-831	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	94	-0-	-1053	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	8	-0-	-1102	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*05	1147	X	122	-0-	-1025	-0-	122	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

12	3100	N	4027	-0-	927	927	4027	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4572	-0-	1472	2399	4572	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1301	-0-	-1499	900	1301	2			N	-0-					-0-
03	3332	X	2432	-0-	-900	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	330	X	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*05	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

12	39742	X	24376	-0-	-15366	-0-	24376	2			N	-0-					-0-
01	39742	X	28769	-0-	-10973	-0-	28769	2			N	-0-					-0-
02	21840	X	21840	-0-	-0-	-0-	21568	2	272	9	N	247	247	0			-0-
03	32753	X	32753	-0-	-0-	-0-	32578	2	175	9	N	159	159	0			-0-
04	28137	X	28137	-0-	-0-	-0-	28137	2			N	-0-					-0-
*05	28768	X	25486	-0-	-3282	-0-	25486	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
MMGL EAST TEXAS II, LLC 102229
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					360
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					360
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					360
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					360
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					360
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					360

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 7247 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	667	X	667	-0-	-0-	-0-	642	2	25	9	N	23					120
01	480	X	480	-0-	-0-	-0-	451	2	29	9	N	26					146
02	518	X	518	-0-	-0-	-0-	451	2	67	9	N	61	172	1			35
03	650	X	650	-0-	-0-	-0-	626	2	24	9	N	22					57
04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	635	2	34	9	N	31					88
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	642	2	31	9	N	28					116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					6
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					6
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					6
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	44	3	Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		23	-0-	23	23	1 1	1 9	21	3	Y	1	1	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	149	1	1858	3	Y	19	42	1			21
							21	9									
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	155	1	1356	3	Y	22					43
							24	9									
02	1512	N	1241	-0-	-271	-0-	70	1	1171	3	Y	-0-					43
03	2015	N	1581	-0-	-434	-0-	68	1	1489	3	Y	22					65
							24	9									
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	145	1	1465	3	Y	11	45	1			31
							12	9									
05	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	114	1	1123	3	Y	9					40
							10	9									

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	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-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 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-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 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-

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

12	527	N	456	-0-	-71	-0-	34	1	422	3	Y	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	39	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	560	X	104	-0-	-456	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	620	X	238	-0-	-382	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	510	X	137	-0-	-373	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

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-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 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-

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-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

12	217	N	193	-0-	-24	-0-	174	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	68	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	28	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	3	Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	40	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	3	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	5363	X	4752	-0-	-611	-0-	453	1	4299	3	Y	-0-					-0-
01	5363	X	4877	-0-	-486	-0-	475	1	4402	3	Y	-0-					-0-
02	4844	X	3879	-0-	-965	-0-	444	1	3435	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	3110	-0-	-1974	-0-	343	1	2767	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4853	-0-	-67	-0-	486	1	4367	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4509	-0-	-358	-0-	468	1	4041	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	6448	X	5703	-0-	-745	-0-	540	1	5130	3	Y	30	27	1			31
							33	9									
01	6448	X	5801	-0-	-647	-0-	561	1	5200	3	Y	36	29	1			38
							40	9									
02	5460	X	4238	-0-	-1222	-0-	483	1	3735	3	Y	18	30	1			26
							20	9									
03	5921	X	5340	-0-	-581	-0-	585	1	4715	3	Y	36	30	1			32
							40	9									
04	5730	X	5498	-0-	-232	-0-	547	1	4907	3	Y	40	40	1			32
							44	9									
05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	601	1	5191	3	Y	35	41	1			26
							39	9									

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

12	217	N	83	-0-	-134	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

12	10943	X	9342	-0-	-1601	-0-	688	1	8593	3	Y	55	127	1			62
							61	9									
01	10943	X	6000	-0-	-4943	-0-	608	1	5324	3	Y	62					124
							68	9									
02	9828	X	7134	-0-	-2694	-0-	402	1	6732	3	Y	-0-					124
03	9827	X	8125	-0-	-1702	-0-	352	1	7700	3	Y	66					190
							73	9									
04	9510	X	7611	-0-	-1899	-0-	685	1	6892	3	Y	31	131	1			90
							34	9									
05	9331	X	8257	-0-	-1074	-0-	757	1	7469	3	Y	28					118
							31	9									

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

12	4402	X	3615	-0-	-787	-0-	3580	3	35	9	Y	32	27	1			33
01	4371	X	3614	-0-	-757	-0-	3574	3	40	9	Y	36	30	1			39
02	3948	X	3127	-0-	-821	-0-	3105	3	22	9	Y	20	31	1			28
03	4154	X	3818	-0-	-336	-0-	3777	3	41	9	Y	37	32	1			33
04	4020	X	3499	-0-	-521	-0-	3453	3	46	9	Y	42	42	1			33
05	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5163	3	39	9	Y	35	42	1			26

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

12	10633	X	9538	-0-	-1095	-0-	892	1	8473	3	Y	157	140	1			162
							173	9									
01	10633	X	8834	-0-	-1799	-0-	843	1	7820	3	Y	155	146	1			171
							171	9									
02	9604	X	7922	-0-	-1682	-0-	895	1	6925	3	Y	93	137	1			127
							102	9									
03	10106	X	8728	-0-	-1378	-0-	945	1	7611	3	Y	156	147	1			136
							172	9									
04	9780	X	9206	-0-	-574	-0-	908	1	8152	3	Y	133	135	1			134
							146	9									
05	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	974	1	8410	3	Y	175	184	1			125
							193	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		2276	-0-	2276	2276	160	1	2033	3	Y	75	30	1			45
							83	9									
03	4586	X	2310	-0-	-2276	-0-	262	1	1862	3	Y	169	108	1			106
							186	9									
04	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	233	1	1398	3	Y	125	156	1			75
							138	9									
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	301	1	1540	3	Y	121	133	1			63
							133	9									

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

12	7037	X	5849	-0-	-1188	-0-	557	1	5290	3	Y	2					188
							2	9									
01	6603	X	5676	-0-	-927	-0-	552	1	5124	3	Y	-0-					188
02	5964	X	3264	-0-	-2700	-0-	374	1	2890	3	Y	-0-					188
03	6262	X	4832	-0-	-1430	-0-	532	1	4286	3	Y	13					201
							14	9									
04	5670	X	5009	-0-	-661	-0-	502	1	4507	3	Y	-0-					201
05	5859	X	5509	-0-	-350	-0-	572	1	4937	3	Y	-0-					201

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

12	9393	X	9008	-0-	-385	-0-	384	1	8569	3	Y	50	48	1			16
							55	9									
01	9393	X	7918	-0-	-1475	-0-	398	1	7476	3	Y	40	43	1			13
							44	9									
02	7924	X	6138	-0-	-1786	-0-	325	1	5779	3	Y	31	26	1			18
							34	9									
03	9021	X	8352	-0-	-669	-0-	334	1	7956	3	Y	56	39	1			35
							62	9									
04	8730	X	7229	-0-	-1501	-0-	290	1	6893	3	Y	42	52	1			25
							46	9									
05	9021	X	7369	-0-	-1652	-0-	363	1	6973	3	Y	30	40	1			15
							33	9									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

12	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	605	1	1774	3	Y	93	87	1			29
							102	9									
01	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	643	1	1699	3	Y	99	95	1			33
							109	9									
02	3080	X	2039	-0-	-1041	-0-	514	1	1425	3	Y	91	69	1			55
							100	9									
03	3410	X	2596	-0-	-814	-0-	561	1	1906	3	Y	117	98	1			74
							129	9									
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	597	1	2658	3	Y	90	110	1			54
							99	9									
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	620	1	2597	3	Y	87	96	1			45
							96	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 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-	2	1	51	3	Y	-0-	5	1			2
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					2
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					2
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	5					7
							6	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

12	5766	X	4704	-0-	-1062	-0-	453	1	4211	3	Y	36	35	1			11
							40	9									
01	5611	X	4778	-0-	-833	-0-	557	1	4181	3	Y	36	35	1			12
							40	9									
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	674	1	4204	3	Y	33	25	1			20
							36	9									
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	459	1	4319	3	Y	43	36	1			27
							47	9									
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	436	1	4308	3	Y	32	40	1			19
							35	9									
05	5456	X	5070	-0-	-386	-0-	614	1	4422	3	Y	31	34	1			16
							34	9									

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

12	6324	X	5047	-0-	-1277	-0-	444	1	4602	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	6324	X	5375	-0-	-949	-0-	573	1	4802	3	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4239	-0-	-885	-0-	564	1	3675	3	Y	-0-					-0-
03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	510	1	5643	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	492	1	5253	3	Y	-0-					-0-
05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	715	1	6012	3	Y	-0-					-0-

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

12	6231	X	4458	-0-	-1773	-0-	400	1	4003	3	Y	50	48	1			16
							55	9									
01	6231	X	4098	-0-	-2133	-0-	466	1	3580	3	Y	47	47	1			16
							52	9									
02	4760	X	3727	-0-	-1033	-0-	461	1	3218	3	Y	44	33	1			27
							48	9									
03	5239	X	4861	-0-	-378	-0-	518	1	4279	3	Y	58	48	1			37
							64	9									
04	4320	X	4288	-0-	-32	-0-	366	1	3875	3	Y	43	54	1			26
							47	9									
05	4464	X	3946	-0-	-518	-0-	408	1	3492	3	Y	42	46	1			22
							46	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	5983	X	1766	-0-	-4217	-0-	188	1	1538	3	Y	36	35	1			11
							40	9									
01	5983	X	3058	-0-	-2925	-0-	325	1	2701	3	Y	29	31	1			9
							32	9									
02	1876	X	1154	-0-	-722	-0-	166	1	958	3	Y	27	20	1			16
							30	9									
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	1039	1	5812	3	Y	43	32	1			27
							47	9									
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	794	1	4339	3	Y	33	40	1			20
							36	9									
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	888	1	4250	3	Y	30	34	1			16
							33	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	7440	X	5866	-0-	-1574	-0-	529	1	5301	3	Y	33	32	1			10
							36	9									
01	7440	X	5261	-0-	-2179	-0-	502	1	4723	3	Y	33	32	1			11
							36	9									
02	6188	X	4695	-0-	-1493	-0-	590	1	4072	3	Y	30	23	1			18
							33	9									
03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	622	1	6175	3	Y	40	33	1			25
							44	9									
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	524	1	5625	3	Y	30	37	1			18
							33	9									
05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	547	1	6004	3	Y	28	31	1			15
							31	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	6634	X	1973	-0-	-4661	-0-	466	1	1467	3	Y	36	35	1			11
							40	9									
01	6386	X	127	-0-	-6259	-0-	6	1	119	3	Y	2	13	1			-0-
							2	9									
02	5432	X	53	-0-	-5379	-0-	3	1	47	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	6014	X	81	-0-	-5933	-0-	3	1	77	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	5820	X	26	-0-	-5794	-0-	1	1	24	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1984	X	290	-0-	-1694	-0-	46	1	241	3	Y	3	2	1			2
							3	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	7502	X	4856	-0-	-2646	-0-	643	1	4128	3	Y	77	74	1			24
							85	9									
01	5921	X	4603	-0-	-1318	-0-	639	1	3881	3	Y	75	74	1			25
							83	9									
02	5460	X	3492	-0-	-1968	-0-	610	1	2806	3	Y	69	52	1			42
							76	9									
03	6045	X	4829	-0-	-1216	-0-	657	1	4072	3	Y	91	75	1			58
							100	9									
04	5520	X	4544	-0-	-976	-0-	522	1	3948	3	Y	67	85	1			40
							74	9									
05	4867	X	4745	-0-	-122	-0-	567	1	4105	3	Y	66	72	1			34
							73	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	7409	X	7174	-0-	-235	-0-	738	1	6372	3	Y	58	56	1			18
							64	9									
01	7409	X	6872	-0-	-537	-0-	719	1	6091	3	Y	56	55	1			19
							62	9									
02	7784	X	4853	-0-	-2931	-0-	688	1	4109	3	Y	51	39	1			31
							56	9									
03	8618	X	6775	-0-	-1843	-0-	677	1	6022	3	Y	69	57	1			43
							76	9									
04	8340	X	6619	-0-	-1721	-0-	613	1	5950	3	Y	51	64	1			30
							56	9									
05	7161	X	6859	-0-	-302	-0-	648	1	6156	3	Y	50	54	1			26
							55	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	3596	X	2829	-0-	-767	-0-	386	1	2382	3	Y	55	53	1			17
							61	9									
01	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	444	1	1645	3	Y	45	47	1			15
							50	9									
02	2072	X	825	-0-	-1247	-0-	318	1	454	3	Y	48	34	1			29
							53	9									
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	376	1	3185	3	Y	65	53	1			41
							72	9									
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	335	1	2438	3	Y	48	60	1			29
							53	9									
05	2821	X	949	-0-	-1872	-0-	195	1	720	3	Y	31	44	1			16
							34	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	2914	X	29	-0-	-2885	-0-	22	1	7	9	Y	6	4	1			2
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	21	1	15	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	298	1	664	3	Y	37	19	1			22
							41	9									
05	3100	N	3528	-0-	428	428	850	1	2627	3	Y	46	44	1			24
							51	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	13299	X	11472	-0-	-1827	-0-	489	1	10924	3	Y	54	53	1			17
							59	9									
01	13299	X	10332	-0-	-2967	-0-	519	1	9756	3	Y	52	52	1			17
							57	9									
02	11368	X	4584	-0-	-6784	-0-	242	1	4300	3	Y	38	32	1			23
							42	9									
03	11470	X	10646	-0-	-824	-0-	426	1	10157	3	Y	57	44	1			36
							63	9									
04	11100	X	10919	-0-	-181	-0-	603	1	10263	3	Y	48	55	1			29
							53	9									
05	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	962	1	10581	3	Y	47	52	1			24
							52	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	6851	X	4012	-0-	-2839	-0-	368	1	3642	3	Y	2	67	1			35
							2	9									
01	6634	X	4067	-0-	-2567	-0-	494	1	3573	3	Y	-0-					35
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	622	1	4807	3	Y	-0-					35
03	5394	X	4998	-0-	-396	-0-	514	1	4364	3	Y	109					144
							120	9									
04	4050	X	2316	-0-	-1734	-0-	265	1	1995	3	Y	51	152	1			43
							56	9									
05	6014	X	7	-0-	-6007	-0-	7	1			Y	-0-					43

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	6045	X	2977	-0-	-3068	-0-	401	1	2356	3	Y	200	195	1			63
							220	9									
01	6045	X	1513	-0-	-4532	-0-	307	1	982	3	Y	204	199	1			68
							224	9									
02	5124	X	87	-0-	-5037	-0-	37	1	50	9	Y	45	86	1			27
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	442	1	3597	3	Y	229	112	1			144
							252	9									
04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	505	1	3898	3	Y	185	219	1			110
							204	9									
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	544	1	3268	3	Y	181	197	1			94
							199	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	17391	X	15783	-0-	-1608	-0-	1497	1	14214	3	Y	65	57	1			67
							72	9									
01	17391	X	14993	-0-	-2398	-0-	1451	1	13463	3	Y	72	61	1			78
							79	9									
02	15708	X	11863	-0-	-3845	-0-	1353	1	10465	3	Y	41	62	1			57
							45	9									
03	16275	X	13786	-0-	-2489	-0-	1513	1	12192	3	Y	74	66	1			65
							81	9									
04	15750	X	13533	-0-	-2217	-0-	1347	1	12095	3	Y	83	81	1			67
							91	9									
05	15779	X	14383	-0-	-1396	-0-	1485	1	12820	3	Y	71	85	1			53
							78	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	9982	X	7713	-0-	-2269	-0-	329	1	7342	3	Y	38	36	1			12
							42	9									
01	8060	X	7347	-0-	-713	-0-	369	1	6942	3	Y	33	34	1			11
							36	9									
02	7280	X	5185	-0-	-2095	-0-	274	1	4877	3	Y	31	23	1			19
							34	9									
03	7719	X	5280	-0-	-2439	-0-	211	1	5036	3	Y	30	30	1			19
							33	9									
04	7470	X	6913	-0-	-557	-0-	278	1	6600	3	Y	32	32	1			19
							35	9									
05	7719	X	7427	-0-	-292	-0-	366	1	7025	3	Y	33	35	1			17
							36	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. 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	5239	X	4296	-0-		-943	-0-		612	1	3642	3	Y	38	36	1			12
									42	9									
01	5239	X	4195	-0-		-1044	-0-		588	1	3567	3	Y	36	36	1			12
									40	9									
02	4984	X	3910	-0-		-1074	-0-		630	1	3244	3	Y	33	25	1			20
									36	9									
03	5518	X	4840	-0-		-678	-0-		491	1	4299	3	Y	45	37	1			28
									50	9									
04	5340	X	4570	-0-		-770	-0-		507	1	4027	3	Y	33	41	1			20
									36	9									
05	4872	X	4872	-0-		-0-	-0-		493	1	4344	3	Y	32	35	1			17
									35	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. 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	10168	X	9424	-0-		-744	-0-		888	1	8436	3	Y	91	81	1			94
									100	9									
01	9796	X	8483	-0-		-1313	-0-		815	1	7562	3	Y	96	86	1			104
									106	9									
02	8848	X	7094	-0-		-1754	-0-		806	1	6232	3	Y	51	83	1			72
									56	9									
03	9610	X	8280	-0-		-1330	-0-		901	1	7259	3	Y	109	89	1			92
									120	9									
04	9300	X	6412	-0-		-2888	-0-		633	1	5685	3	Y	85	102	1			75
									94	9									
05	9424	X	7012	-0-		-2412	-0-		718	1	6202	3	Y	84	99	1			60
									92	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. 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	14539	X	12466	-0-		-2073	-0-		532	1	11881	3	Y	48	46	1			15
									53	9									
01	14539	X	9930	-0-		-4609	-0-		499	1	9390	3	Y	37	40	1			12
									41	9									
02	11788	X	8247	-0-		-3541	-0-		437	1	7778	3	Y	29	24	1			17
									32	9									
03	12462	X	12354	-0-		-108	-0-		495	1	11801	3	Y	53	37	1			33
									58	9									
04	12060	X	11214	-0-		-846	-0-		452	1	10716	3	Y	42	50	1			25
									46	9									
05	12462	X	10226	-0-		-2236	-0-		505	1	9685	3	Y	33	41	1			17
									36	9									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	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	1085	N	746	-0-	-339	-0-	232	1	514	2	N	-0-	155	1			90
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	533	1	361	2	N	-0-					90
02	1120	N	962	-0-	-158	-0-	444	1	518	2	N	-0-					90
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	161	1	533	2	N	-0-					90
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	1797	1	726	2	N	1					91
							1	9									
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	1327	1	810	2	N	-0-					91

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	341	N	284	-0-	-57	-0-	88	1	196	2	N	-0-					128
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	394	1	268	2	N	-0-					128
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	246	1	210	2	N	1	1	8			128
							1	9									
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	113	1	377	2	N	1	1	8			128
							1	9									
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	516	1	209	2	N	-0-					128
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	229	1	142	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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	N	3					25
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	503	2	2	9	N	2					27
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	572	2	18	9	N	16	1	8			42
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	614	2	8	9	N	7					49
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	562	2	4	9	N	4					53
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	2	4	9	N	4	1	8			56

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	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1773	2	11	9	N	10	2	8			64
01	1674	N	1174	-0-	-500	-0-	1172	2	2	9	N	2					66
02	1512	N	838	-0-	-674	-0-	836	2	2	9	N	2					68
03	1674	N	891	-0-	-783	-0-	891	2			N	-0-					68
04	1140	N	733	-0-	-407	-0-	725	2	8	9	N	7					75
05	930	N	468	-0-	-462	-0-	468	2			N	-0-					75

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	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

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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					170
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					170
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					170
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	930	2	3	9	N	3	1	8			172
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					172
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	N	11	1	8			182

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2209	2	3	9	N	3					24
01	4805	X	1707	-0-	-3098	-0-	1700	2	7	9	N	6					30
02	4340	X	1469	-0-	-2871	-0-	1466	2	3	9	N	3					33
03	4805	X	1571	-0-	-3234	-0-	1570	2	1	9	N	1					34
04	2130	X	1767	-0-	-363	-0-	1767	2			N	-0-					34
05	2201	X	1764	-0-	-437	-0-	1764	2			N	-0-					34

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	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1608	2	2	9	N	2					10
01	2542	X	2368	-0-	-174	-0-	2349	2	19	9	N	17					27
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1728	2	1	9	N	1					28
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2169	2	8	9	N	7					35
04	2280	N	1476	-0-	-804	-0-	1457	2	19	9	N	17					52
05	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	1841	2			N	-0-					52

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	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1681	2	13	9	Y	12					63
01	2666	X	1311	-0-	-1355	-0-	1305	2	6	9	Y	5					68
02	1344	N	1207	-0-	-137	-0-	1200	2	7	9	Y	6					74
03	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1649	2	8	9	Y	7					81
04	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1231	2			Y	-0-					81
05	1333	N	890	-0-	-443	-0-	890	2			Y	-0-					81

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1295	2	9	9	Y	8					49
01	1798	N	916	-0-	-882	-0-	913	2	3	9	Y	3					52
02	1092	N	780	-0-	-312	-0-	777	2	3	9	Y	3					55
03	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	1027	2	6	9	Y	5					60
04	900	N	425	-0-	-475	-0-	425	2			Y	-0-					60
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			Y	-0-					60

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	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1631	2	4	9	N	4					23
01	3317	X	1556	-0-	-1761	-0-	1549	2	7	9	N	6					29
02	2996	X	1521	-0-	-1475	-0-	1518	2	3	9	N	3					32
03	3317	X	1577	-0-	-1740	-0-	1576	2	1	9	N	1					33
04	1740	X	1389	-0-	-351	-0-	1389	2			N	-0-					33
05	1674	X	997	-0-	-677	-0-	997	2			N	-0-					33

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-

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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	8	1	1084	2	N	8					168
							9	9									
01	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	7	1	1041	2	N	1					169
							1	9									
02	1120	N	988	-0-	-132	-0-	36	1	952	2	N	-0-					169
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	44	1	1118	2	N	1					170
							1	9									
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1069	2	N	4					174
							4	9									
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	49	1	1097	2	N	-0-					174

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					79
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					79
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					79
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					79
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					79
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					79

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15165	-0-	-490	-0-	15110	2	55	9	N	50	187	1			156
01	15655	X	14556	-0-	-1099	-0-	14484	2	72	9	N	65					221
02	14140	X	13164	-0-	-976	-0-	13114	2	50	9	N	45					266
03	15562	X	14574	-0-	-988	-0-	14531	2	43	9	N	39	177	1			128
04	15000	X	14250	-0-	-750	-0-	14192	2	58	9	N	53					181
05	15159	X	14503	-0-	-656	-0-	14461	2	42	9	N	38					219

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6827	-0-	-458	-0-	51	1	6704	2	N	65					334
							72	9									
01	7285	X	6270	-0-	-1015	-0-	39	1	6162	2	N	63	192	1			205
							69	9									
02	6524	X	5549	-0-	-975	-0-	198	1	5290	2	N	55					260
							61	9									
03	7223	X	5926	-0-	-1297	-0-	222	1	5652	2	N	47					307
							52	9									
04	6990	X	6488	-0-	-502	-0-	311	1	6114	2	N	57					364
							63	9									
05	6820	X	6779	-0-	-41	-0-	284	1	6416	2	N	72	176	1			260
							79	9									

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. (I) GAS LIFT(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	12093	-0-	-338	-0-	92	1	11951	2	N	45	166	1			117
							50	9									
01	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	75	1	11960	2	N	30					147
							33	9									
02	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	396	1	10548	2	N	40					187
							44	9									
03	12090	X	11378	-0-	-712	-0-	428	1	10889	2	N	55	173	1			69
							61	9									
04	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	599	1	11783	2	N	33					102
							36	9									
05	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	535	1	12087	2	N	42	2	8			142
							46	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. (I) GAS LIFT(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	7191	-0-	-745	-0-	54	1	7084	2	N	48	178	1			119
							53	9									
01	7626	X	5961	-0-	-1665	-0-	37	1	5874	2	N	45					164
							50	9									
02	6888	X	4789	-0-	-2099	-0-	171	1	4573	2	N	41					205
							45	9									
03	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	303	1	7708	2	N	64	157	1			112
							70	9									
04	7050	X	6550	-0-	-500	-0-	315	1	6193	2	N	38					150
							42	9									
05	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	306	1	6923	2	N	39					189
							43	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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 (I)(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	4796	-0-	-939	-0-	36	1	4713	2	N	43	167	1	2	8	101
							47	9									
01	5177	X	3559	-0-	-1618	-0-	22	1	3493	2	N	40					141
							44	9									
02	4900	X	3575	-0-	-1325	-0-	128	1	3403	2	N	40					181
							44	9									
03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	221	1	5625	2	N	62	185	1			58
							68	9									
04	5250	X	4643	-0-	-607	-0-	223	1	4379	2	N	37					95
							41	9									
05	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	261	1	5891	2	N	35					130
							39	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	145
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	145
02		14B2 EXT	-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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4	47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					20
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					20
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					20
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					20
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					18
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					18
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					18
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					18
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	297	2	87	9	Y	79					184
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	293	2	45	9	Y	41					225
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					225
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					225
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					225
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					225

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	9858	X	8949	-0-	-909	-0-	8868	2	81	9	N	74	171	1			139
01	9765	X	8790	-0-	-975	-0-	8728	2	62	9	N	56	180	1			15
02	8512	X	7746	-0-	-766	-0-	7612	2	134	9	N	122					137
03	9052	X	8517	-0-	-535	-0-	8486	2	31	9	N	28					165
04	8760	X	8147	-0-	-613	-0-	8117	2	30	9	N	27					192
05	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					192

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5					22
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					22
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					22
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	58	2	24	9	N	22					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					150
01	7533	X	6986	-0-	-547	-0-	6986	2			N	-0-					150
02	6804	X	5699	-0-	-1105	-0-	5699	2			N	-0-					150
03	7254	X	6070	-0-	-1184	-0-	6070	2			N	-0-					150
04	6810	X	5628	-0-	-1182	-0-	5628	2			N	-0-					150
05	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					150

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					23
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	N	3					26
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	74	2	4	9	N	4					30
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2					32
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2					34
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2					36

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		63	-0-	63	681	63	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		54	-0-	54	735	54	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		52	-0-	52	787	52	1			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	787					N	NO RPT					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	727					N	NO RPT					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	665					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		65	-0-	65	549	65	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	549					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		52	-0-	52	601	52	1			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	539					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					27
01	527	N	478	-0-	-49	-0-	477	2	1	9	N	1	1	8			27
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	434	2			N	-0-					27
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					27
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					27
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					27

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	426	-0-	-101	-0-	426	2			Y	-0-					113
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			Y	-0-					113
02	588	N	517	-0-	-71	-0-	517	2			Y	-0-					113
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					113
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					113
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					113

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-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	56	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	2	3	9	N	3					3
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					3

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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					18
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					18
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-					18
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					18
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					18
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					18

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 6600 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					90
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					90
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					90
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					90
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2750	2	58	9	Y	53	10	8			133
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2015	2	2	9	Y	2	2	8			133

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

12	310	N	110	-0-	-200	-0-	110	2			N	-0-					39
01	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					39
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					39
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					39
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1020	2	36	9	N	33					77
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	768	2	34	9	N	31	83	1			25
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					25
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	570	2	2	9	N	2					27
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					27
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	540	2	9	9	N	8					35

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 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-

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	44	2	8	9	N	7	7	8			25
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					25
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					25
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					25
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					25
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1643	X	1078	-0-	-565	-0-	1078	2			N	-0-					27
01	1519	X	748	-0-	-771	-0-	748	2			N	-0-					27
02	1372	N	1239	-0-	-133	-0-	1239	2			N	-0-					27
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					27
04	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					27
05	1364	N	770	-0-	-594	-0-	770	2			N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					14
01	1085	X	293	-0-	-792	-0-	293	2			N	-0-					14
02	896	N	7	-0-	-889	-0-	7	2			N	-0-					14
03	1085	N	82	-0-	-1003	-0-	82	2			N	-0-					14
04	270	N	96	-0-	-174	-0-	96	2			N	-0-	14	1			-0-
05	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2025

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					25
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					14
01	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					14
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	641	2			N	-0-					14
03	806	N	623	-0-	-183	-0-	623	2			N	-0-					14
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	550	2	177	9	N	161	150	1			25
05	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					25

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	2077	N	1169	-0-	-908	-0-	82	1	1087	2	N	-0-					25
01	1643	N	1100	-0-	-543	-0-	103	1	997	2	N	-0-					25
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	118	1	1272	2	N	-0-					25
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	123	1	1391	2	N	-0-					25
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	89	1	1148	2	N	-0-					25
05	1550	N	585	-0-	-965	-0-	46	1	539	2	N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-

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-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	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		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

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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	67	65	1			27
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
02	3	N	-0-	-0-	-3	-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

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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					23
01	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	2			N	-0-					23
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					23
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8			23
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					23
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					23

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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					152
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					152
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	2			N	-0-					152
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1064	2	59	9	N	54	177	1	2	8	27
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	N	3	3	8			27
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	748	2	2	9	N	2	2	8			27

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					25
01	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					25
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-					25
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					25
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					25
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-					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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2025

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

12	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2		N	-0-			39
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-			39
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			39
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2		N	-0-			39
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			39
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			39

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 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-

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-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					54
01	5	N	-0-	-0-	-5	-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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					54
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					54

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	1829	X	1151	-0-	-678	-0-	1011	2	140	9	N	127	77	1			73
01	1829	X	984	-0-	-845	-0-	984	2			N	-0-					73
02	1148	N	1023	-0-	-125	-0-	991	2	32	9	N	29	2	8			100
03	1147	N	909	-0-	-238	-0-	906	2	3	9	N	3					103
04	960	N	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					103
05	1147	N	864	-0-	-283	-0-	840	2	24	9	N	22					125

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2201	N	1415	-0-	-786	-0-	757	1	649	2	N	8					70
							9	9									
01	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	369	1	1350	2	N	45					115
							50	9									
02	2072	N	1538	-0-	-534	-0-	262	1	1248	2	N	25					140
							28	9									
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	721	1	864	2	N	52	169	1			23
							57	9									
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	1015	1	1074	2	N	80	1	8			102
							88	9									
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	985	1	1140	2	N	48	3	8			147
							53	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					15
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					15
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					15
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					15
04	330	N	7	-0-	-323	-0-	7	2			N	-0-					15
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					15

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	7347	X	6484	-0-	-863	-0-	6481	2	3	9	N	3	3	8			69
01	7347	X	7155	-0-	-192	-0-	7152	2	3	9	N	3	3	8			69
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6769	2	47	9	N	43	3	8			109
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6989	2	21	9	N	19	3	8			125
04	6930	X	6919	-0-	-11	-0-	6915	2	4	9	N	4	4	8			125
05	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8406	2	3	9	N	3	3	8			125

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-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

12	19592	X	14930	-0-	-4662	-0-	806 297	1 9	13827	2	N	270	174	1	13	8	182
01	16926	X	14393	-0-	-2533	-0-	806 213	1 9	13374	2	N	194	169	1	6	8	201
02	14672	X	12102	-0-	-2570	-0-	676 185	1 9	11241	2	N	168	181	1	9	8	179
03	15252	X	14499	-0-	-753	-0-	806 242	1 9	13451	2	N	220	179	1	11	8	209
04	14460	X	13834	-0-	-626	-0-	780 233	1 9	12821	2	N	212	349	1	7	8	65
05	14942	X	14189	-0-	-753	-0-	806 245	1 9	13138	2	N	223	166	1	5	8	117

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	3410	X	2984	-0-	-426	-0-	2981	2	3	9	N	3	3	8			35
01	3410	X	2825	-0-	-585	-0-	2822	2	3	9	N	3	3	8			35
02	3080	X	2878	-0-	-202	-0-	2736	2	142	9	N	129	2	8			162
03	3410	X	2714	-0-	-696	-0-	2711	2	3	9	N	3	3	8			162
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3121	2	101	9	N	92	170	1			84
05	3193	X	2872	-0-	-321	-0-	2870	2	2	9	N	2	2	8			84

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

12	5859	X	5366	-0-	-493	-0-	5359	2	7	9	N	6	6	8			47
01	5859	X	4928	-0-	-931	-0-	4921	2	7	9	N	6	6	8			47
02	5180	X	3759	-0-	-1421	-0-	3753	2	6	9	N	5	5	8			47
03	5580	X	5342	-0-	-238	-0-	5335	2	7	9	N	6	6	8			47
04	5310	X	5090	-0-	-220	-0-	4941	2	149	9	N	135	6	8			176
05	5363	X	4399	-0-	-964	-0-	4374	2	25	9	N	23	172	1	3	8	24

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

12	4805	X	4488	-0-	-317	-0-	4479	2	9	9	N	8	8	8			79
01	4805	X	4064	-0-	-741	-0-	4057	2	7	9	N	6	6	8			79
02	4256	X	3216	-0-	-1040	-0-	3210	2	6	9	N	5	5	8			79
03	4712	X	3662	-0-	-1050	-0-	3501	2	161	9	N	146	189	1	2	8	34
04	4440	X	2687	-0-	-1753	-0-	2684	2	3	9	N	3	3	8			34
05	4495	X	2940	-0-	-1555	-0-	2937	2	3	9	N	3	3	8			34

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4512	-0-	-510	-0-	4435	2	77	9	N	70	3	8			177
01	5022	X	3886	-0-	-1136	-0-	3857	2	29	9	N	26	172	1	3	8	28
02	4424	X	2877	-0-	-1547	-0-	2814	2	63	9	N	57					85
03	4898	X	4220	-0-	-678	-0-	4217	2	3	9	N	3	3	8			85
04	4500	X	4075	-0-	-425	-0-	4068	2	7	9	N	6	6	8			85
05	4526	X	4106	-0-	-420	-0-	4100	2	6	9	N	5	5	8			85

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	10517	-0-	-147	-0-	741	1	9769	2	N	6	6	8			28
							7	9									
01	10354	X	8553	-0-	-1801	-0-	798	1	7748	2	N	6	6	8			28
							7	9									
02	8960	X	8360	-0-	-600	-0-	712	1	7642	2	N	5	5	8			28
							6	9									
03	10509	X	9529	-0-	-980	-0-	768	1	8653	2	N	98	91	1	2	8	33
							108	9									
04	10170	X	9443	-0-	-727	-0-	682	1	8758	2	N	3	3	8			33
							3	9									
05	10509	X	7047	-0-	-3462	-0-	547	1	6426	2	N	67	3	8			97
							74	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8733	-0-	-505	-0-	8567	2	166	9	N	151	175	1	10	8	90
01	9238	X	8404	-0-	-834	-0-	8262	2	142	9	N	129	169	1	11	8	39
02	8260	X	6994	-0-	-1266	-0-	6896	2	98	9	N	89	18	8			110
03	9114	X	8495	-0-	-619	-0-	8356	2	139	9	N	126	168	1	16	8	52
04	8700	X	8312	-0-	-388	-0-	8189	2	123	9	N	112	19	8			145
05	8742	X	8570	-0-	-172	-0-	8421	2	149	9	N	135	179	1	17	8	84

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					27
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					27
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					27
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					27
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					27
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					27

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4568	-0-	-547	-0-	4480	2	88	9	N	80	6	8			118
01	4991	X	4111	-0-	-880	-0-	4107	2	4	9	N	4	4	8			118
02	4452	X	3798	-0-	-654	-0-	3673	2	125	9	N	114	182	1	3	8	47
03	4929	X	4206	-0-	-723	-0-	4200	2	6	9	N	5	5	8			47
04	4770	X	4279	-0-	-491	-0-	4184	2	95	9	N	86	1	8			132
05	4557	X	4334	-0-	-223	-0-	4331	2	3	9	N	3	3	8			132

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	6284	-0-	-536	-0-	6276	2	8	9	N	7	7	8			28
01	6727	X	6005	-0-	-722	-0-	5930	2	75	9	N	68	6	8			90
02	6020	X	5240	-0-	-780	-0-	5230	2	10	9	N	9	9	8			90
03	6665	X	6083	-0-	-582	-0-	5952	2	131	9	N	119	174	1	8	8	27
04	6270	X	5095	-0-	-1175	-0-	5087	2	8	9	N	7	7	8			27
05	6293	X	6099	-0-	-194	-0-	6021	2	78	9	N	71	6	8			92

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	5146	X	4764	-0-	-382	-0-	4756	2	8	9	N	7	7	8			82
01	5146	X	4435	-0-	-711	-0-	4428	2	7	9	N	6	6	8			82
02	4536	X	3901	-0-	-635	-0-	3895	2	6	9	N	5	5	8			82
03	5022	X	4097	-0-	-925	-0-	4090	2	7	9	N	6	6	8			82
04	4800	X	4367	-0-	-433	-0-	4363	2	4	9	N	4	4	8			82
05	4774	X	4417	-0-	-357	-0-	4411	2	6	9	N	5	5	8			82

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, 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	6696	X	5554	-0-	-1142	-0-	5544	2	10	9	N	9	9	8			165
01	6386	X	4917	-0-	-1469	-0-	4913	2	4	9	N	4	4	8			165
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5397	2	12	9	N	11	11	8			165
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5995	2	15	9	N	14	14	8			165
04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5781	2	164	9	N	149	192	1	10	8	112
05	5983	X	5907	-0-	-76	-0-	5893	2	14	9	N	13	13	8			112

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	4464	X	4222	-0-	-242	-0-	4134	2	88	9	N	80	7	8			132
01	4433	X	3895	-0-	-538	-0-	3887	2	8	9	N	7	7	8			132
02	4004	X	3524	-0-	-480	-0-	3441	2	83	9	N	75	175	1	7	8	25
03	4402	X	3808	-0-	-594	-0-	3802	2	6	9	N	5	5	8			25
04	4140	X	3634	-0-	-506	-0-	3630	2	4	9	N	4	4	8			25
05	4216	X	3915	-0-	-301	-0-	3908	2	7	9	N	6	6	8			25

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	14	X	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					27
01	11	X	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					27
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					27
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					27
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					27
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6407	-0-	-475	-0-	6344	2	63	9	N	57	7	8			110
01	6882	X	6028	-0-	-854	-0-	6021	2	7	9	N	6	6	8			110
02	6020	X	5302	-0-	-718	-0-	5261	2	41	9	N	37	5	8			142
03	6665	X	6069	-0-	-596	-0-	5934	2	135	9	N	123	189	1	5	8	71
04	6450	X	5944	-0-	-506	-0-	5844	2	100	9	N	91	6	8			156
05	6417	X	6100	-0-	-317	-0-	6008	2	92	9	N	84	6	8			234

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5001	-0-	-145	-0-	4993	2	8	9	N	7	7	8			92
01	5146	X	4102	-0-	-1044	-0-	4070	2	32	9	N	29	4	8			117
02	4620	X	4400	-0-	-220	-0-	4396	2	4	9	N	4	4	8			117
03	5022	X	4658	-0-	-364	-0-	4568	2	90	9	N	82	172	1	2	8	25
04	4830	X	4625	-0-	-205	-0-	4618	2	7	9	N	6	6	8			25
05	4991	X	4227	-0-	-764	-0-	4221	2	6	9	N	5	5	8			25

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					41
01	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					41
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	2	165	9	N	150					191
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					191
04	270	N	35	-0-	-235	-0-	1	2	34	9	N	31	175	1			47
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					47

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

12	3007	X	2995	-0-	-12	-0-	2859	2	136	9	N	124	4	8			120
01	2976	X	1728	-0-	-1248	-0-	1724	2	4	9	N	4	4	8			120
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2794	2	7	9	N	6	6	8			120
03	3007	X	2823	-0-	-184	-0-	2816	2	7	9	N	6	6	8			120
04	2910	X	2689	-0-	-221	-0-	2682	2	7	9	N	6	6	8			120
05	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	2722	2	47	9	N	43	1	8			162

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

12	7502	X	7296	-0-	-206	-0-	7221	2	75	9	N	68	4	8			171
01	7502	X	5788	-0-	-1714	-0-	5787	2	1	9	N	1	1	8			171
02	6776	X	5897	-0-	-879	-0-	5828	2	69	9	N	63	170	1	7	8	57
03	7502	X	6474	-0-	-1028	-0-	6391	2	83	9	N	75	5	8			127
04	7050	X	6394	-0-	-656	-0-	6242	2	152	9	N	138	177	1	1	8	87
05	7285	X	6421	-0-	-864	-0-	6357	2	64	9	N	58	5	8			140

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

12	1333	N	638	-0-	-695	-0-	637	2	1	9	N	1	1	8			121
01	1240	N	584	-0-	-656	-0-	584	2			N	-0-					121
02	644	N	503	-0-	-141	-0-	501	2	2	9	N	2	2	8			121
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	574	2	47	9	N	43	2	8			162
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	601	2	11	9	N	10					172
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	636	2	29	9	N	26	169	1			29

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

12	5828	X	5463	-0-	-365	-0-	5284	2	179	9	N	163	165	1	3	8	35
01	5704	X	4941	-0-	-763	-0-	4737	2	204	9	N	185	178	1			42
02	5152	X	4520	-0-	-632	-0-	4364	2	156	9	N	142					184
03	5704	X	5205	-0-	-499	-0-	4971	2	234	9	N	213	333	1	2	8	62
04	5370	X	5060	-0-	-310	-0-	4887	2	173	9	N	157	179	1	1	8	39
05	5456	X	5066	-0-	-390	-0-	4910	2	156	9	N	142					181

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

12	7781	X	7161	-0-	-620	-0-	7157	2	4	9	N	4	4	8			24
01	7502	X	6788	-0-	-714	-0-	6787	2	1	9	N	1	1	8			24
02	6664	X	5992	-0-	-672	-0-	5990	2	2	9	N	2	2	8			24
03	7378	X	6733	-0-	-645	-0-	6733	2			N	-0-					24
04	7140	X	6625	-0-	-515	-0-	6625	2			N	-0-					24
05	7161	X	6731	-0-	-430	-0-	6729	2	2	9	N	2	2	8			24

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					34
01	29280	X	29280	-0-	-0-	-0-	28825	2	455	9	N	414	343	1	75	8	30
02	28027	X	28027	-0-	-0-	-0-	27550	2	477	9	N	434	174	1	86	8	204
03	27497	X	27497	-0-	-0-	-0-	27334	2	163	9	N	148	181	1	65	8	106
04	25824	X	25824	-0-	-0-	-0-	25328	2	496	9	N	451	340	1	56	8	161
05	24014	X	24014	-0-	-0-	-0-	23865	2	149	9	N	135	169	1	53	8	74

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	5735	X	5212	-0-	-523	-0-	5143	2	69	9	N	63	2	8			157
01	5735	X	5012	-0-	-723	-0-	5011	2	1	9	N	1	1	8			157
02	5180	X	3597	-0-	-1583	-0-	3597	2			N	-0-					157
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5506	2	319	9	N	290	179	1			268
04	5280	X	5068	-0-	-212	-0-	4952	2	116	9	N	105	179	1	3	8	191
05	5208	X	4896	-0-	-312	-0-	4890	2	6	9	N	5	5	8			191

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	8153	X	7702	-0-	-451	-0-	7701	2	1	9	N	1	1	8			26
01	8184	X	7340	-0-	-844	-0-	7337	2	3	9	N	3	3	8			26
02	7392	X	6508	-0-	-884	-0-	6502	2	6	9	N	5	5	8			26
03	8184	X	7448	-0-	-736	-0-	7444	2	4	9	N	4	4	8			26
04	7440	X	7271	-0-	-169	-0-	7267	2	4	9	N	4	4	8			26
05	7688	X	7463	-0-	-225	-0-	7428	2	35	9	N	32	2	8			56

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	7657	X	7413	-0-	-244	-0-	7172	2	241	9	N	219	179	1	14	8	70
01	7285	X	6607	-0-	-678	-0-	6595	2	12	9	N	11	11	8			70
02	6412	X	5085	-0-	-1327	-0-	5001	2	84	9	N	76	12	8			134
03	7409	X	6192	-0-	-1217	-0-	6040	2	152	9	N	138	11	8			261
04	7170	X	5870	-0-	-1300	-0-	5857	2	13	9	N	12	178	1	11	8	84
05	7409	X	6178	-0-	-1231	-0-	6020	2	158	9	N	144	178	1	13	8	37

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	9300	X	8976	-0-	-324	-0-	8849	2	127	9	N	115	8	8			131
01	9300	X	8509	-0-	-791	-0-	8406	2	103	9	N	94	181	1	7	8	37
02	8400	X	7463	-0-	-937	-0-	7423	2	40	9	N	36	6	8			67
03	9207	X	8536	-0-	-671	-0-	8307	2	229	9	N	208	179	1	9	8	87
04	8910	X	8081	-0-	-829	-0-	7939	2	142	9	N	129	179	1	5	8	32
05	8990	X	8219	-0-	-771	-0-	8151	2	68	9	N	62	4	8			90

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	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	13284	2	152	9	N	138	171	1	7	8	277
01	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14468	2	135	9	N	123	6	8			394
02	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	14230	2	128	9	N	116	185	1	7	8	318
03	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	14591	2	131	9	N	119	174	1	5	8	258
04	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	14108	2	118	9	N	107	4	8			361
05	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	14593	2	106	9	N	96	161	1	5	8	291

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	12453	-0-	-722	-0-	12366	2	87	9	N	79	176	1	17	8	67
01	13113	X	11747	-0-	-1366	-0-	11614	2	133	9	N	121	14	8			174
02	11816	X	10374	-0-	-1442	-0-	10264	2	110	9	N	100	186	1	16	8	72
03	12896	X	11746	-0-	-1150	-0-	11558	2	188	9	N	171	15	8			228
04	12480	X	11517	-0-	-963	-0-	11419	2	98	9	N	89	170	1	10	8	137
05	12462	X	11749	-0-	-713	-0-	11664	2	85	9	N	77	169	1	10	8	35

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10405	-0-	-1158	-0-	10395	2	10	9	N	9	9	8			29
01	11377	X	9804	-0-	-1573	-0-	9797	2	7	9	N	6	6	8			29
02	10276	X	8738	-0-	-1538	-0-	8725	2	13	9	N	12	12	8			29
03	11222	X	10205	-0-	-1017	-0-	10195	2	10	9	N	9	9	8			29
04	10680	X	9568	-0-	-1112	-0-	9557	2	11	9	N	10	10	8			29
05	10416	X	8798	-0-	-1618	-0-	8780	2	18	9	N	16	16	8			29

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	10118	-0-	-732	-0-	10010	2	108	9	N	98	98	1	15	8	107
01	10664	X	9581	-0-	-1083	-0-	9409	2	172	9	N	156	172	1	12	8	79
02	9604	X	8294	-0-	-1310	-0-	8180	2	114	9	N	104	11	8			172
03	10416	X	9240	-0-	-1176	-0-	9171	2	69	9	N	63	174	1	7	8	54
04	10080	X	9139	-0-	-941	-0-	8994	2	145	9	N	132	7	8			179
05	10106	X	9254	-0-	-852	-0-	9131	2	123	9	N	112	147	1	5	8	139

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7113	-0-	-792	-0-	6863	2	250	9	N	227	186	1	4	8	84
01	7564	X	7273	-0-	-291	-0-	6955	2	318	9	N	289	343	1	3	8	27
02	6804	X	6576	-0-	-228	-0-	6270	2	306	9	N	278	5	8			300
03	7533	X	6920	-0-	-613	-0-	6897	2	23	9	N	21	180	1	4	8	137
04	7050	X	6841	-0-	-209	-0-	6542	2	299	9	N	272	358	1	4	8	47
05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	6971	2	341	9	N	310	174	1	6	8	177

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14384	X	13258	-0-	-1126	-0-	13012	2	246	9	N	224	183	1	4	8	169
01	14043	X	13264	-0-	-779	-0-	12981	2	283	9	N	257	325	1	1	8	100
02	12656	X	11982	-0-	-674	-0-	11828	2	154	9	N	140					240
03	13857	X	13129	-0-	-728	-0-	12934	2	195	9	N	177	350	1	3	8	64
04	13410	X	12750	-0-	-660	-0-	12533	2	217	9	N	197	177	1	4	8	80
05	13268	X	13040	-0-	-228	-0-	12895	2	145	9	N	132	153	1	5	8	54

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	7794	-0-	-793	-0-	7766	2	28	9	N	25	112	1	9	8	25
01	8370	X	5009	-0-	-3361	-0-	5002	2	7	9	N	6	6	8			25
02	7308	X	6887	-0-	-421	-0-	6874	2	13	9	N	12	12	8			25
03	8060	X	7865	-0-	-195	-0-	7853	2	12	9	N	11	11	8			25
04	7770	X	7740	-0-	-30	-0-	7730	2	10	9	N	9	9	8			25
05	7781	X	6939	-0-	-842	-0-	6939	2			N	-0-					25

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13822	-0-	-1058	-0-	13777	2	45	9	N	41	14	8			82
01	14446	X	12677	-0-	-1769	-0-	12625	2	52	9	N	47	9	8			120
02	12824	X	10331	-0-	-2493	-0-	10291	2	40	9	N	36	12	8			144
03	14198	X	12793	-0-	-1405	-0-	12757	2	36	9	N	33	11	8			166
04	13740	X	12422	-0-	-1318	-0-	12371	2	51	9	N	46	179	1	9	8	24
05	13826	X	12532	-0-	-1294	-0-	12523	2	9	9	N	8	8	8			24

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	8431	-0-	-1954	-0-	8352	2	79	9	N	72	7	8			347
01	10137	X	8727	-0-	-1410	-0-	8658	2	69	9	N	63	180	1	9	8	221
02	9016	X	7035	-0-	-1981	-0-	6949	2	86	9	N	78	170	1	7	8	122
03	9517	X	6891	-0-	-2626	-0-	6828	2	63	9	N	57	3	8			176
04	8940	X	7835	-0-	-1105	-0-	7752	2	83	9	N	75	9	8			242
05	8742	X	7327	-0-	-1415	-0-	7242	2	85	9	N	77	187	1	5	8	127

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13857	X	13003	-0-	-854	-0-	12867	2	136	9	N	124	10	8			163
01	13609	X	12100	-0-	-1509	-0-	11953	2	147	9	N	134	182	1	7	8	108
02	12376	X	10254	-0-	-2122	-0-	10046	2	208	9	N	189	178	1	9	8	110
03	13702	X	12494	-0-	-1208	-0-	12385	2	109	9	N	99	6	8			203
04	13260	X	12004	-0-	-1256	-0-	11901	2	103	9	N	94	182	1	7	8	108
05	12989	X	12363	-0-	-626	-0-	12236	2	127	9	N	115	8	8			215

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14322	X	13607	-0-	-715	-0-	13535	2	72	9	N	65	165	1	24	8	115
01	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	14591	2	22	9	N	20	19	8			116
02	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	14228	2	31	9	N	28	28	8			116
03	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14663	2	54	9	N	49	20	8			145
04	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	14143	2	63	9	N	57	162	1	13	8	27
05	15655	X	14827	-0-	-828	-0-	14771	2	56	9	N	51	16	8			62

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	6207	-0-	-117	-0-	6196	2	11	9	N	10	10	8			102
01	6386	X	6216	-0-	-170	-0-	6069	2	147	9	N	134	171	1	6	8	59
02	5768	X	5245	-0-	-523	-0-	5179	2	66	9	N	60	7	8			112
03	6386	X	5875	-0-	-511	-0-	5724	2	151	9	N	137	169	1	8	8	72
04	6180	X	5790	-0-	-390	-0-	5782	2	8	9	N	7	7	8			72
05	6231	X	5709	-0-	-522	-0-	5642	2	67	9	N	61	6	8			127

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11315	X	10676	-0-	-639	-0-	10609	2	67	9	N	61	165	1	5	8	97
01	10974	X	9987	-0-	-987	-0-	9853	2	134	9	N	122	149	1	3	8	67
02	9688	X	8543	-0-	-1145	-0-	8499	2	44	9	N	40	5	8			102
03	10664	X	10079	-0-	-585	-0-	9923	2	156	9	N	142	179	1	3	8	62
04	10320	X	9870	-0-	-450	-0-	9823	2	47	9	N	43	6	8			99
05	10664	X	7651	-0-	-3013	-0-	7622	2	29	9	N	26	3	8			122

DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36022	X	31709	-0-	-4313	-0-	31459	2	250	9	N	227	177	1	27	8	169
01	34751	X	30130	-0-	-4621	-0-	29992	2	138	9	N	125	27	8			267
02	31164	X	25352	-0-	-5812	-0-	25114	2	238	9	N	216	365	1	34	8	84
03	33666	X	30348	-0-	-3318	-0-	30137	2	211	9	N	192	29	8			247
04	32070	X	29929	-0-	-2141	-0-	29800	2	129	9	N	117	182	1	31	8	151
05	31713	X	30276	-0-	-1437	-0-	30136	2	140	9	N	127	34	8			244

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GAMMEL-RAS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289896 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11500 - 19316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44640	X	40566	-0-	-4074	-0-	21	1	40445	2	Y	91	93	1	28	8	4
							100	9									
01	44640	X	39194	-0-	-5446	-0-	19	1	39030	2	Y	132	100	1	26	8	10
							145	9									
02	40320	X	33701	-0-	-6619	-0-	16	1	33619	2	Y	60	38	1	29	8	3
							66	9									
03	42191	X	37674	-0-	-4517	-0-	20	1	37555	2	Y	90	57	1	22	8	14
							99	9									
04	40650	X	35632	-0-	-5018	-0-	30	1	35539	2	Y	57	45	1	24	8	2
							63	9									
05	40579	X	35575	-0-	-5004	-0-	41	1	35498	2	Y	33	9	1	24	8	2
							36	9									

GAMMEL-NICHOLS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289898 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11493 - 19342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32922	X	30176	-0-	-2746	-0-	16	1	30126	2	Y	31	16	1	22	8	1
							34	9									
01	32922	X	28958	-0-	-3964	-0-	14	1	28887	2	Y	52	27	1	23	8	3
							57	9									
02	29316	X	24840	-0-	-4476	-0-	12	1	24793	2	Y	32	9	1	25	8	1
							35	9									
03	31558	X	27706	-0-	-3852	-0-	14	1	27626	2	Y	60	30	1	24	8	7
							66	9									
04	29730	X	21712	-0-	-8018	-0-	18	1	21679	2	Y	14	7	1	14	8	-0-
							15	9									
05	30163	X	25347	-0-	-4816	-0-	29	1	25283	2	Y	32	9	1	20	8	3
							35	9									

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290173 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11511 - 20125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37262	X	33044	-0-	-4218	-0-	32746	2	298	9	Y	271	187	1	10	8	136
01	36177	X	31992	-0-	-4185	-0-	31671	2	321	9	Y	292	267	1	7	8	154
02	31640	X	28863	-0-	-2777	-0-	28635	2	228	9	Y	207	269	1	10	8	82
03	34410	X	31222	-0-	-3188	-0-	31029	2	193	9	Y	175	163	1	7	8	87
04	32610	X	29215	-0-	-3395	-0-	29009	2	206	9	Y	187	170	1	6	8	98
05	33046	X	29036	-0-	-4010	-0-	28777	2	259	9	Y	235	267	1	2	8	64

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290174 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11040 - 19767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35557	X	31450	-0-	-4107	-0-	31194	2	256	9	Y	233	163	1	8	8	117
01	34968	X	28999	-0-	-5969	-0-	28760	2	239	9	Y	217	214	1	6	8	114
02	31080	X	26729	-0-	-4351	-0-	26519	2	210	9	Y	191	220	1	9	8	76
03	33294	X	29773	-0-	-3521	-0-	29571	2	202	9	Y	184	161	1	8	8	91
04	31380	X	27921	-0-	-3459	-0-	27699	2	222	9	Y	202	181	1	7	8	105
05	31465	X	27358	-0-	-4107	-0-	27120	2	238	9	Y	216	260	1	2	8	59

BOWMAN-ASHMORE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292007 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11584 - 22491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55273	X	44236	-0-	-11037	-0-	23	1	43987	2	Y	205	204	1	45	8	10
							226	9									
01	52576	X	42085	-0-	-10491	-0-	21	1	41838	2	Y	205	156	1	44	8	15
							226	9									
02	45640	X	36974	-0-	-8666	-0-	18	1	36726	2	Y	209	163	1	47	8	14
							230	9									
03	48019	X	40870	-0-	-7149	-0-	21	1	40604	2	Y	223	152	1	49	8	36
							245	9									
04	45090	X	38288	-0-	-6802	-0-	32	1	38063	2	Y	175	160	1	42	8	9
							193	9									
05	44237	X	38219	-0-	-6018	-0-	44	1	37962	2	Y	194	127	1	41	8	35
							213	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BOWMAN-GOLDSBERRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292042 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11465 - 20960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66867	X	51924	-0-	-14943	-0-	27	1	51565	2	Y	302	319	1	49	8	16
							332	9									
01	63271	X	48561	-0-	-14710	-0-	24	1	48080	2	Y	415	353	1	44	8	34
							457	9									
02	55132	X	44468	-0-	-10664	-0-	21	1	44045	2	Y	365	318	1	55	8	26
							402	9									
03	56699	X	48903	-0-	-7796	-0-	25	1	48469	2	Y	372	278	1	55	8	65
							409	9									
04	53610	X	45705	-0-	-7905	-0-	38	1	45369	2	Y	271	270	1	51	8	15
							298	9									
05	51925	X	45785	-0-	-6140	-0-	52	1	45418	2	Y	286	200	1	47	8	54
							315	9									

LANGHORNE-ASHMORE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297197 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11568 - 19440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	213224	X	213224	-0-	-0-	-0-	110	1	212467	2	Y	588	410	1	141	8	100
							647	9									
01	242277	X	242277	-0-	-0-	-0-	120	1	241582	2	Y	523	408	1	157	8	58
							575	9									
02	217505	X	217505	-0-	-0-	-0-	104	1	216871	2	Y	482	276	1	181	8	83
							530	9									
03	242396	X	242396	-0-	-0-	-0-	126	1	241740	2	Y	482	355	1	171	8	39
							530	9									
04	232380	X	222895	-0-	-9485	-0-	187	1	222255	2	Y	412	263	1	144	8	44
							453	9									
05	240126	X	214611	-0-	-25515	-0-	247	1	213957	2	Y	370	235	1	129	8	50
							407	9									

LANGHORNE-GOLDSBERRY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297202 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11459 - 22477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	284034	X	284034	-0-	-0-	-0-	146	1	282719	2	Y	1063	654	1	357	8	158
							1169	9									
01	287887	X	287887	-0-	-0-	-0-	143	1	286731	2	Y	921	663	1	321	8	95
							1013	9									
02	273616	X	244208	-0-	-29408	-0-	116	1	243201	2	Y	810	442	1	332	8	131
							891	9									
03	284022	X	249625	-0-	-34397	-0-	130	1	248656	2	Y	763	544	1	291	8	59
							839	9									
04	278610	X	220016	-0-	-58594	-0-	185	1	219082	2	Y	681	426	1	241	8	73
							749	9									
05	287897	X	207643	-0-	-80254	-0-	238	1	206656	2	Y	681	434	1	226	8	94
							749	9									

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	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-

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	C M	COND PROD	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

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

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			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

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	5			38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

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

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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		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

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-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-	5	5			33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	5	5			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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-

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	995	2	29	9	N	26					182
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1423	2	40	9	N	36					218
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1280	2	26	9	N	24					242
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1340	2	34	9	N	31	163	1			110
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1278	2	17	9	N	15					125
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	954	2	1	9	N	1					126

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	2728	N	2500	-0-	-228	-0-	2366	2	134	9	N	122					205
01	2511	N	2299	-0-	-212	-0-	2193	2	106	9	N	96	185	1			116
02	2800	N	2916	-0-	116	116	2805	2	111	9	N	101					217
03	2638	N	2522	-0-	-116	-0-	2409	2	113	9	N	103					320
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2349	2	111	9	N	101	186	1			235
05	2821		2734	-0-	-87	-0-	2635	2	99	9	N	90	175	1			150

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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/3/2023

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1501	2	11	9	N	10					76
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1579	2	3	9	N	3					79
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1528	2	11	9	N	10					89
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1101	2	6	9	N	5					94
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	2	3	9	N	3					97
*05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1698	2	3	9	N	3					100

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.11391 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	205	1	1957	2	N	35	56	1			6
							39	9									
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	205	1	981	2	N	5					11
							6	9									
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	205	1	1323	2	N	8					19
							9	9									
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	205	1	1683	2	N	40	57	1			2
							44	9									
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	205	1	1691	2	N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	13	13	1			1
							14	9									
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					1
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					1
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	15	14	1			2
							17	9									
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	56	56	1			16
							62	9									
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					16
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					16
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	45	57	1			4
							50	9									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

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	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

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-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					12
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					12
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					12
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

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

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-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597

MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

SHULL WELL #: 1FH RRCID -> 298261 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3739 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3061	-0-	-442	-0-	132	1	2929	2	N	-0-					-0-
01	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	110	1	2452	2	N	-0-					-0-
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	97	1	2157	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	3026	-0-	-43	-0-	130	1	2896	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2347	-0-	-623	-0-	101	1	2246	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2839	-0-	-230	-0-	122	1	2717	2	N	-0-					-0-

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-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

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	2	N	-0-					121
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	-0-					121
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-					121
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	N	-0-					121
04	240	N	119	-0-	-121	-0-	5	1	114	2	N	-0-					121
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	2	N	-0-					121

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					45
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		36	-0-	36	36	2	1	34	3	Y	-0-					45
04	T. A.		11	-0-	11	47	1	1	10	3	Y	-0-					45
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					45

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

12	2821	X	127	-0-	-2694	-0-	127	2			N	-0-					73
01	3007	X	638	-0-	-2369	-0-	638	2			N	-0-					73
02	2716	X	352	-0-	-2364	-0-	352	2			N	-0-					73
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					73
04	2520	X	193	-0-	-2327	-0-	193	2			N	-0-					73
*05	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					73

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

12	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					Y	-0-					181
01	12276	X	288	-0-	-11988	-0-	15	1	273	3	Y	-0-					181
02	10612	X	403	-0-	-10209	-0-	21	1	382	3	Y	-0-					181
03	11749	X	6205	-0-	-5544	-0-	410	1	5795	3	Y	-0-	144	1			37
04	11370	X	5159	-0-	-6211	-0-	274	1	4885	3	Y	-0-					37
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	342	1	5585	3	Y	129					166
							142	9									

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					25
01	2945	X	158	-0-	-2787	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					25
02	2800	X	1530	-0-	-1270	-0-	80	1	1450	3	Y	-0-					25
03	3100	X	817	-0-	-2283	-0-	54	1	763	3	Y	-0-	20	1			5
04	3000	X	911	-0-	-2089	-0-	48	1	863	3	Y	-0-					5
05	1705	X	1646	-0-	-59	-0-	94	1	1530	3	Y	20					25
							22	9									

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

12	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					155
01	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					155
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					155
03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					155
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					155
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4614	2	41	9	N	37					192

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	6975	X	1888	-0-	-5087	-0-	1888	2			Y	-0-					52
01	3038	X	2136	-0-	-902	-0-	2136	2			Y	-0-					52
02	2744	X	1649	-0-	-1095	-0-	1649	2			Y	-0-					52
03	3038	X	1592	-0-	-1446	-0-	1592	2			Y	-0-					52
04	2550	X	2084	-0-	-466	-0-	2084	2			Y	-0-					52
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2866	2	1	9	Y	1					53

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	2356	X	292	-0-	-2064	-0-	292	2			Y	-0-					17
01	2356	X	1313	-0-	-1043	-0-	1313	2			Y	-0-					17
02	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					17
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					17
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					17
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					17

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	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					21
01	8339	X	7	-0-	-8332	-0-	7	3			Y	-0-					21
02	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					21
03	T. A.		2452	-0-	2452	2456	162	1	2290	3	Y	-0-	17	1			4
04	T. A.		1143	-0-	1143	3599	61	1	1082	3	Y	-0-					4
05	T. A.		1643	-0-	1643	5242	94	1	1542	3	Y	6					10
							7	9									

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	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					8
01	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					8
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					8
03	1333	N	365	-0-	-968	-0-	365	2			Y	-0-					8
04	930	N	341	-0-	-589	-0-	341	2			Y	-0-					8
05	651	N	174	-0-	-477	-0-	174	2			Y	-0-					8

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	8401	X	6905	-0-	-1496	-0-	6905	2			Y	-0-					29
01	8401	X	4677	-0-	-3724	-0-	4677	2			Y	-0-					29
02	7588	X	5407	-0-	-2181	-0-	5407	2			Y	-0-					29
03	7781	X	6422	-0-	-1359	-0-	6422	2			Y	-0-					29
04	6690	X	4125	-0-	-2565	-0-	4125	2			Y	-0-					29
05	6913	X	5577	-0-	-1336	-0-	5574	2	3	9	Y	3					32

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		20	-0-	20	20	1	1	19	3	Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					21
05	T. A.		13	-0-	13	33	1	1	12	3	Y	-0-					21

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					3
01	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					3
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					3
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					3
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					3
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					3

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					10
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					10
02	2576	X	1484	-0-	-1092	-0-	1484	2			Y	-0-					10
03	2852	X	19	-0-	-2833	-0-	19	2			Y	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	1643	X	1059	-0-	-584	-0-	1059	2			Y	-0-					10

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					30
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*05	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					30

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					16
01	2790	X	12	-0-	-2778	-0-	12	3			Y	-0-					16
02	4312	X	185	-0-	-4127	-0-	185	3			Y	-0-					16
03	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	3			Y	-0-					16
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					16
*05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					16

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					47
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	12	3	Y	-0-					47
04	T. A.		14	-0-	14	27	1	1	13	3	Y	-0-					47
*05	T. A.		13	-0-	13	40	1	1	12	3	Y	-0-					47

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					130
01	204	X	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					130
02	15204	X	3656	-0-	-11548	-0-	192	1	3460	3	Y	4					134
							4	9									
03	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	1001	1	14146	3	Y	37	128	1			43
							41	9									
04	12330	X	11810	-0-	-520	-0-	627	1	11183	3	Y	-0-					43
05	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	608	1	9916	3	Y	40					83
							44	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-					57
01	7409	X	65	-0-	-7344	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					57
02	8120	X	1311	-0-	-6809	-0-	69	1	1241	3	Y	1					58
							1	9									
03	8990	X	6208	-0-	-2782	-0-	409	1	5786	3	Y	12	55	1			15
							13	9									
04	8700	X	6630	-0-	-2070	-0-	352	1	6278	3	Y	-0-					15
05	1457	X	679	-0-	-778	-0-	39	1	629	3	Y	10					25
							11	9									

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					12
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					12
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					12
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					12
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					4
01	837	N	158	-0-	-679	-0-	158	2			Y	-0-					4
02	T. A.		552	-0-	552	552	552	2			Y	-0-					4
03	T. A.		3502	-0-	3502	4054	3502	2			Y	-0-					4
04	T. A.		824	-0-	824	4878	824	2			Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4878					Y	-0-					4

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	42	-0-	-1074	-0-	42	2			N	-0-					-0-

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					27
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					27
02	T. A.		21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-					27
03	T. A.		1208	-0-	1208	1229	1208	3			Y	-0-					27
04	T. A.		203	-0-	203	1432	203	3			Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1432					Y	-0-					27

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					37
01	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-					37
02	336	N	91	-0-	-245	-0-	91	2			N	-0-					37
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					37
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					37
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					37

OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 291946 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8124 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					27
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					27
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					27
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					27
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					27
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

12	5084	X	4996	-0-	-88	-0-	4996	2			N	-0-					182
01	4929	X	4043	-0-	-886	-0-	4043	2			N	-0-					182
02	4928	X	3272	-0-	-1656	-0-	3272	2			N	-0-					182
03	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					182
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					182
05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					182

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

12	2976	X	2940	-0-	-36	-0-	2940	2			N	-0-					75
01	3472	X	2855	-0-	-617	-0-	2855	2			N	-0-					75
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					75
03	3472	X	3437	-0-	-35	-0-	3437	2			N	-0-					75
04	3150	X	2861	-0-	-289	-0-	2861	2			N	-0-					75
05	3472	X	2811	-0-	-661	-0-	2811	2			N	-0-					75

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					103
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					103
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					103
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					103
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					103
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					103

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

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	4650	X	4368	-0-	-282	-0-	4368	2			N	-0-					62
01	4743	X	4116	-0-	-627	-0-	4116	2			N	-0-					62
02	4284	X	4130	-0-	-154	-0-	4130	2			N	-0-					62
03	4743	X	3820	-0-	-923	-0-	3820	2			N	-0-					62
04	4590	X	3973	-0-	-617	-0-	3944	2	29	9	N	26					88
05	4588	X	3145	-0-	-1443	-0-	3145	2			N	-0-					88

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	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					77
01	2294	N	1910	-0-	-384	-0-	1910	2			N	-0-					77
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1799	2	55	9	N	50					127
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					127
04	1860	N	1426	-0-	-434	-0-	1423	2	3	9	N	3					130
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					130

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	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					142
01	5487	X	2837	-0-	-2650	-0-	2815	2	22	9	N	20	145	1			17
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					17
03	5487	X	4220	-0-	-1267	-0-	4220	2			N	-0-					17
04	5310	X	4411	-0-	-899	-0-	4411	2			N	-0-					17
05	5487	X	3858	-0-	-1629	-0-	3858	2			N	-0-					17

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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
01	992	N	785	-0-	-207	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					80
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					80
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					80
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					80
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					80
05	775	N	7	-0-	-768	-0-	7	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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					45
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					45
02	728	N	654	-0-	-74	-0-	654	2			N	-0-					45
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					45
04	900	N	644	-0-	-256	-0-	644	2			N	-0-					45
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					45

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	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4557	2	2	9	N	2					170
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3751	2	4	9	N	4	167	1			7
02	2912	X	2830	-0-	-82	-0-	2830	2			N	-0-					7
03	3782	X	3148	-0-	-634	-0-	3148	2			N	-0-					7
04	3660	X	2669	-0-	-991	-0-	2669	2			N	-0-					7
05	3782	X	3578	-0-	-204	-0-	3578	2			N	-0-					7

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					75
01	7130	X	4596	-0-	-2534	-0-	4596	2			N	-0-					75
02	6440	X	5356	-0-	-1084	-0-	5356	2			N	-0-					75
03	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					75
04	6900	X	6792	-0-	-108	-0-	6792	2			N	-0-					75
05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					75

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					62
01	1395	X	20	-0-	-1375	-0-	20	2			N	-0-					62
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4150	2	66	9	N	60					122
03	1395	X	10	-0-	-1385	-0-	10	2			N	-0-					122
04	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					122
05	1395	X	8	-0-	-1387	-0-	8	2			N	-0-					122

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	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					59
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					59
02	3388	X	2936	-0-	-452	-0-	2936	2			N	-0-					59
03	4123	X	3419	-0-	-704	-0-	3419	2			N	-0-					59
04	3990	X	3050	-0-	-940	-0-	3050	2			N	-0-					59
05	4123	X	3386	-0-	-737	-0-	3386	2			N	-0-					59

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					165
01	8184	X	5374	-0-	-2810	-0-	5374	2			N	-0-					165
02	7392	X	4918	-0-	-2474	-0-	4918	2			N	-0-					165
03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2			N	-0-					165
04	7410	X	7037	-0-	-373	-0-	7037	2			N	-0-					165
05	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					165

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1452	2			Y	-0-					17
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					17
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					17
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					17
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					17
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	5611	-0-	-651	-0-	5611	2			N	-0-					160
01	6448	X	3779	-0-	-2669	-0-	3779	2			N	-0-					160
02	5824	X	4822	-0-	-1002	-0-	4822	2			N	-0-					160
03	6448	X	6124	-0-	-324	-0-	6124	2			N	-0-					160
04	5760	X	5494	-0-	-266	-0-	5488	2	6	9	N	5					165
05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					165

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	8060	-0-	-62	-0-	8043	2	17	9	N	15					150
01	8122	X	6899	-0-	-1223	-0-	6899	2			N	-0-					150
02	7336	X	6283	-0-	-1053	-0-	6283	2			N	-0-					150
03	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8185	2	22	9	N	20					170
04	7860	X	7382	-0-	-478	-0-	7341	2	41	9	N	37					207
05	8060	X	7419	-0-	-641	-0-	7415	2	4	9	N	4	185	1			26

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	667	-0-	-5099	-0-	667	2			N	-0-					83
01	5766	X	2289	-0-	-3477	-0-	2289	2			N	-0-					83
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					83
03	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	3153	2			N	-0-					83
04	2220	X	1725	-0-	-495	-0-	1725	2			N	-0-					83
05	5146	X	792	-0-	-4354	-0-	792	2			N	-0-					83

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					94
01	2201	X	1581	-0-	-620	-0-	1581	2			N	-0-					94
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					94
03	2263	N	1475	-0-	-788	-0-	1475	2			N	-0-					94
04	1530	N	837	-0-	-693	-0-	837	2			N	-0-					94
05	2015	N	1480	-0-	-535	-0-	1480	2			N	-0-					94

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					63
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					63
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					63
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					63
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					63
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3050	-0-	-50	903	3050	2			N	-0-					123
01	3100	N	2605	-0-	-495	408	2605	2			N	-0-					123
02	2156	X	1621	-0-	-535	-0-	1621	2			N	-0-					123
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					123
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					123
05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					14
01	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					14
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					14
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					13
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					13
02	2800	N	4303	-0-	1503	1503	4303	2			N	-0-					13
03	3100	N	3197	-0-	97	1600	3197	2			N	-0-					13
04	2743	N	1143	-0-	-1600	-0-	1143	2			N	-0-					13
05	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					13

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	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-

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					13
01	3286	X	2786	-0-	-500	-0-	2786	2			N	-0-					13
02	2968	X	2935	-0-	-33	-0-	2935	2			N	-0-					13
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					13
04	3180	X	3009	-0-	-171	-0-	3009	2			N	-0-					13
05	3255	X	3247	-0-	-8	-0-	3247	2			N	-0-					13

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					33
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					33
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					33
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					33
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					33
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

12	11470	X	10347	-0-	-1123	-0-	10347	2			N	-0-					32
01	12276	X	5299	-0-	-6977	-0-	5241	2	58	9	N	53					85
02	11088	X	8886	-0-	-2202	-0-	8811	2	75	9	N	68	84	1			69
03	12276	X	11440	-0-	-836	-0-	11440	2			N	-0-					69
04	10530	X	10068	-0-	-462	-0-	10032	2	36	9	N	33					102
05	10354	X	10044	-0-	-310	-0-	10044	2			N	-0-					102

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	5549	X	5497	-0-	-52	-0-	5422	2	75	9	N	68	185	1			47
01	6045	X	5347	-0-	-698	-0-	5319	2	28	9	N	25					72
02	5460	X	4676	-0-	-784	-0-	4654	2	22	9	N	20					92
03	6045	X	5268	-0-	-777	-0-	5190	2	78	9	N	71					163
04	5460	X	5024	-0-	-436	-0-	5000	2	24	9	N	22					185
05	5487	X	5132	-0-	-355	-0-	5132	2			N	-0-					185

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					28
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					28
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					28
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					28
04	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-					28
05	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	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	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					10
01	3193	X	2681	-0-	-512	-0-	2681	2			N	-0-					10
02	3164	X	2773	-0-	-391	-0-	2773	2			N	-0-					10
03	3503	X	2898	-0-	-605	-0-	2898	2			N	-0-					10
04	3390	X	3085	-0-	-305	-0-	3085	2			N	-0-					10
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					10

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	3937	X	3927	-0-	-10	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3291	-0-	-97	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3593	-0-	-217	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3932	-0-	-5	-0-	3932	2			N	-0-					-0-

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	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	310	X	166	-0-	-144	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	280	X	174	-0-	-106	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	300	X	171	-0-	-129	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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-					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

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	806	N	474	-0-	-332	-0-	474	2			N	-0-					52
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					52
02	756	N	298	-0-	-458	-0-	298	2			N	-0-					52
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					52
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					52
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					38
01	3100	N	3316	-0-	216	216	3316	2			N	-0-					38
02	2238	N	2022	-0-	-216	-0-	2022	2			N	-0-					38
03	1891	N	1571	-0-	-320	-0-	1571	2			N	-0-					38
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					38
05	1891	X	929	-0-	-962	-0-	929	2			N	-0-					38

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					87
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					87
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					87
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					87
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					87
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					47
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					47
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					47
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					47
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					47
05	1395	N	658	-0-	-737	-0-	658	2			N	-0-					47

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

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	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					38
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					38
02	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					38
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					38
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					38
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

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	2759	X	2143	-0-	-616	-0-	2143	2			N	-0-					39
01	2666	X	2023	-0-	-643	-0-	2023	2			N	-0-					39
02	2212	X	1788	-0-	-424	-0-	1788	2			N	-0-					39
03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					39
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					39
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					39

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					20
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					20
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	564	2			N	-0-					20
03	620	N	375	-0-	-245	-0-	375	2			N	-0-					20
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					20
05	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	2			N	-0-					20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					57
01	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	2			N	-0-					57
02	700	N	468	-0-	-232	-0-	468	2			N	-0-					57
03	1302	N	531	-0-	-771	-0-	531	2			N	-0-					57
04	1140	N	500	-0-	-640	-0-	500	2			N	-0-					57
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

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-					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

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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					30
01	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-					30
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					30
03	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2			N	-0-					30
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					30
05	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-					30

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

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	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					32
01	1426	N	955	-0-	-471	-0-	955	2			N	-0-					32
02	812	N	735	-0-	-77	-0-	735	2			N	-0-					32
03	1426	N	857	-0-	-569	-0-	857	2			N	-0-					32
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					32
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					32

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1270	-0-	-242	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1340	-0-	-430	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					57
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					57
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	2			N	-0-					57
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					57
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					57
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					70
01	2604	N	2384	-0-	-220	-0-	2384	2			N	-0-					70
02	2324	N	2178	-0-	-146	-0-	2178	2			N	-0-					70
03	2573	N	2444	-0-	-129	-0-	2444	2			N	-0-					70
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					70
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	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	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	1013	-0-	-387	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	1611	2			N	-0-					155
01	1953	N	1565	-0-	-388	-0-	1565	2			N	-0-					155
02	1456	N	1368	-0-	-88	-0-	1368	2			N	-0-					155
03	1612	N	1332	-0-	-280	-0-	1332	2			N	-0-					155
04	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1482	2			N	-0-					155
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	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	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					20
01	2945	X	1078	-0-	-1867	-0-	1078	2			N	-0-					20
02	2660	X	990	-0-	-1670	-0-	990	2			N	-0-					20
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					20
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					20
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					20

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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	1194	N		1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					5
01	1196	N		1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					5
02	1107	N		1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					5
03	1259	N		1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					5
04	1170	N		894	-0-	-276	-0-	894	2			N	-0-					5
05	1240	N		1051	-0-	-189	-0-	1051	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	558	N		503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					5
01	543	N		543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					5
02	476	N		451	-0-	-25	-0-	451	2			N	-0-					5
03	496	N		480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					5
04	540	N		404	-0-	-136	-0-	404	2			N	-0-					5
*05	868	N		868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					5

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	1724	N		1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N		1542	-0-	-8	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
02	1574	N		1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
03	1438	N		1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
04	1243	N		1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
05	1703	N		1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	986	-0-	-409	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	575	-0-	-138	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	589	-0-	-371	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1264	-0-	-224	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-

CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2025

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2025

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	91	1	2034	2	Y	-0-					9
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	89	1	1956	2	Y	-0-					9
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	77	1	1737	2	Y	-0-					9
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	72	1	1623	2	Y	-0-					9
04	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	144	1	1254	2	Y	-0-					9
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	224	1	1757	2	Y	-0-					9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	864	2	Y	-0-					19
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	805	2	Y	-0-					19
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	750	2	Y	-0-					19
03	899	N	785	-0-	-114	-0-	34	1	751	2	Y	-0-					19
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	37	1	814	2	Y	-0-					19
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	841	2	Y	-0-					19

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1279	-0-	-519	-0-	55	1	1224	2	Y	-0-					13
01	1550	N	1133	-0-	-417	-0-	49	1	1084	2	Y	-0-					13
02	1596	N	1310	-0-	-286	-0-	56	1	1254	2	Y	-0-					13
03	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	54	1	1211	2	Y	-0-					13
04	1110	N	225	-0-	-885	-0-	23	1	202	2	Y	-0-					13
05	1457	N	456	-0-	-1001	-0-	52	1	404	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	90	1	2015	2	Y	-0-					9
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	80	1	1771	2	Y	-0-					9
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	74	1	1655	2	Y	-0-					9
03	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	75	1	1678	2	Y	-0-					9
04	1740	N	896	-0-	-844	-0-	92	1	804	2	Y	-0-					9
05	1798	N	1173	-0-	-625	-0-	133	1	1040	2	Y	-0-					9

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	674	-0-	-194	-0-	29	1	645	2	Y	-0-					19
01	868	N	716	-0-	-152	-0-	32	1	684	2	Y	-0-					19
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	34	1	740	2	Y	-0-					19
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	722	2	Y	-0-					19
04	690	N	603	-0-	-87	-0-	26	1	577	2	Y	-0-					19
05	868	N	766	-0-	-102	-0-	33	1	733	2	Y	-0-					19

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

12	217	N	144	-0-	-73	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					19
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					19
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					19
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					19
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					19
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	2	N	-0-					22
01	837	N	185	-0-	-652	-0-	15	1	170	2	N	-0-					22
02	868	N	586	-0-	-282	-0-	28	1	558	2	N	-0-					22
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	85	1	905	2	N	-0-					22
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	-0-					22
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	66	1	970	2	N	-0-					22

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	297	1	6648	2	Y	-0-					32
01	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	260	1	5724	2	Y	-0-					32
02	5768	X	5476	-0-	-292	-0-	234	1	5242	2	Y	-0-					32
03	6386	X	4988	-0-	-1398	-0-	213	1	4775	2	Y	-0-					32
04	6180	X	2634	-0-	-3546	-0-	271	1	2363	2	Y	-0-					32
05	6386	X	3242	-0-	-3144	-0-	367	1	2875	2	Y	-0-					32

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

12	3534	X	451	-0-	-3083	-0-	19	1	432	2	Y	-0-					19
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	157	1	3465	2	Y	-0-					19
02	3556	X	2641	-0-	-915	-0-	113	1	2528	2	Y	-0-					19
03	3937	X	3392	-0-	-545	-0-	145	1	3247	2	Y	-0-					19
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	416	1	3631	2	Y	-0-					19
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	475	1	3718	2	Y	-0-					19

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	89	1	1883	2	N	-0-					28
01	1705	N	1070	-0-	-635	-0-	85	1	985	2	N	-0-					28
02	1932	N	1310	-0-	-622	-0-	63	1	1247	2	N	-0-					28
03	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	155	1	1654	2	N	-0-					28
04	1050	N	786	-0-	-264	-0-	47	1	739	2	N	-0-					28
05	3100	N	3383	-0-	283	283	216	1	3167	2	N	-0-					28

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	220	1	4930	2	Y	-0-					26
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	198	1	4360	2	Y	-0-					26
02	4480	X	3304	-0-	-1176	-0-	141	1	3163	2	Y	-0-					26
03	4960	X	2293	-0-	-2667	-0-	98	1	2195	2	Y	-0-					26
04	4800	X	1838	-0-	-2962	-0-	189	1	1649	2	Y	-0-					26
05	4960	X	2039	-0-	-2921	-0-	231	1	1808	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	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	89	1	1888	2	N	-0-					73
01	1860	N	1306	-0-	-554	-0-	104	1	1202	2	N	-0-					73
02	1876	N	1394	-0-	-482	-0-	67	1	1327	2	N	-0-					73
03	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	159	1	1700	2	N	-0-					73
04	1260	N	686	-0-	-574	-0-	41	1	645	2	N	-0-					73
05	3100	N	3121	-0-	21	21	199	1	2922	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	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	313	1	7012	2	Y	-0-					19
01	4712	X	3986	-0-	-726	-0-	173	1	3813	2	Y	-0-					19
02	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	289	1	6483	2	Y	-0-					19
03	6882	X	5297	-0-	-1585	-0-	226	1	5071	2	Y	-0-					19
04	6660	X	1419	-0-	-5241	-0-	146	1	1273	2	Y	-0-					19
05	6882	X	788	-0-	-6094	-0-	89	1	699	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	2976	X	2950	-0-	-26	-0-	133	1	2817	2	N	-0-					40
01	2976	X	1472	-0-	-1504	-0-	117	1	1355	2	N	-0-					40
02	2716	X	588	-0-	-2128	-0-	28	1	560	2	N	-0-					40
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	297	1	3171	2	N	-0-					40
04	2910	X	908	-0-	-2002	-0-	54	1	854	2	N	-0-					40
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	324	1	4746	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	3038	X	2354	-0-	-684	-0-	103	1	2251	2	Y	-0-					19
01	3007	X	2308	-0-	-699	-0-	102	1	2206	2	Y	-0-					19
02	2716	X	2568	-0-	-148	-0-	112	1	2456	2	Y	-0-					19
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	107	1	2352	2	Y	-0-					19
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	100	1	2197	2	Y	-0-					19
05	2852	N	2535	-0-	-317	-0-	111	1	2424	2	Y	-0-					19

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1736	X	1098	-0-	-638	-0-	47	1	1051	2	Y	-0-					19
01	2883	X	595	-0-	-2288	-0-	26	1	569	2	Y	-0-					19
02	2604	X	566	-0-	-2038	-0-	24	1	542	2	Y	-0-					19
03	2883	X	857	-0-	-2026	-0-	37	1	820	2	Y	-0-					19
04	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	704	1	6150	2	Y	-0-					19
05	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	834	1	6534	2	Y	-0-					19

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	2834	-0-	-948	-0-	124	1	2710	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3038	-0-	-744	-0-	135	1	2903	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3004	-0-	-412	-0-	131	1	2873	2	N	-0-					-0-
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	138	1	3021	2	N	-0-					-0-
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	133	1	2936	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3178	-0-	-139	-0-	139	1	3039	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2242	-0-	-920	-0-	98	1	2144	2	Y	-0-					19
01	3162	X	2383	-0-	-779	-0-	106	1	2277	2	Y	-0-					19
02	2856	X	2499	-0-	-357	-0-	109	1	2390	2	Y	-0-					19
03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	107	1	2342	2	Y	-0-					19
04	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	104	1	2282	2	Y	-0-					19
05	2759	X	2552	-0-	-207	-0-	111	1	2441	2	Y	-0-					19

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2905	-0-	-567	-0-	124	1	2781	2	Y	-0-					22
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	162	1	3559	2	Y	-0-					22
02	3976	X	1688	-0-	-2288	-0-	72	1	1616	2	Y	-0-					22
03	4402	X	3229	-0-	-1173	-0-	138	1	3091	2	Y	-0-					22
04	4260	X	2693	-0-	-1567	-0-	277	1	2416	2	Y	-0-					22
05	3720	X	2362	-0-	-1358	-0-	267	1	2095	2	Y	-0-					22

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	76	1	1623	2	N	-0-					67
01	1457	N	1015	-0-	-442	-0-	81	1	934	2	N	-0-					67
02	1456	N	1010	-0-	-446	-0-	49	1	961	2	N	-0-					67
03	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	123	1	1312	2	N	-0-					67
04	990	N	601	-0-	-389	-0-	36	1	565	2	N	-0-					67
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	163	1	2394	2	N	-0-					67

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	162	1	3454	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2292	-0-	-1087	-0-	182	1	2110	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	1989	-0-	-811	-0-	96	1	1893	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2875	-0-	-752	-0-	246	1	2629	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	1022	-0-	-2488	-0-	61	1	961	2	N	-0-					-0-
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	324	1	4757	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	7688	X	6815	-0-	-873	-0-	294 77	1 9	6444	2	N	70	142	1			30
01	7688	X	6757	-0-	-931	-0-	300	1	6457	2	N	-0-					30
02	6944	X	6924	-0-	-20	-0-	301	1	6623	2	N	-0-					30
03	6820	X	6287	-0-	-533	-0-	274	1	6013	2	N	-0-					30
04	6600	X	6564	-0-	-36	-0-	285	1	6279	2	N	-0-					30
05	7657	X	7210	-0-	-447	-0-	315	1	6895	2	N	-0-					30

INDIAN LAKE (TRAVIS PEAK) 44422 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 2 RRCID -> 299521 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10312 - 10873

12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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-

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

12	8043	7168	-0-	-875	-0-	7121	2	47	9	N	43						118
01	8704	7061	-0-	-1643	-0-	7048	2	13	9	N	12						130
02	6674	6179	-0-	-495	-0-	6177	2	2	9	N	2						132
03	7913	7103	-0-	-810	-0-	7096	2	7	9	N	6						138
04	7456	6773	-0-	-683	-0-	6773	2			N	-0-						138
*05	7995	7144	-0-	-851	-0-	7144	2			N	-0-						138

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
01	19	X	-0-	-0-	-19	-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	102	1	208	3	N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	144	1	287	3	N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	124	1	286	3	N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	245	-0-	-85	-0-	82	1	163	3	N	-0-					-0-
05	341	N	176	-0-	-165	-0-	50	1	126	3	N	-0-					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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. (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
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023 - WELL PLUGGED 05/09/23

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

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-

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	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					40
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					40
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					40
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					40
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					40
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					40

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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
HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					52
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					52
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					52
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					52
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					52
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					52

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	932	2	6	9	N	5					53
01	2356	N	315	-0-	-2041	-0-	308	2	7	9	N	6	1	8			58
02	2744	N	587	-0-	-2157	-0-	587	2			N	-0-					58
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2285	2	15	9	N	14	2	8			70
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2647	2	6	9	N	5	2	8			73
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2097	2	22	9	N	20					93

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2616	2	13	9	N	12	2	8			126
01	2604	N	2578	-0-	-26	-0-	2557	2	21	9	N	19	2	8			143
02	2268	N	2125	-0-	-143	-0-	2117	2	8	9	N	7	4	8			146
03	2635	N	2493	-0-	-142	-0-	2478	2	15	9	N	14	4	8			156
04	2490	N	2395	-0-	-95	-0-	2376	2	19	9	N	17	3	8			170
05	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	2286	2	4	9	N	4	4	8			170

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

HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
03	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	1			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					-0-

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	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

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			Y	-0-					13
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					13
02	224	N	132	-0-	-92	-0-	131	3	1	9	Y	1					14
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	244	3	3	9	Y	3	6	1			11
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					11
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					11

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					39
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					39
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	39	2			N	-0-					39
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					39
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					39
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					39

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

12	3534	X	3460	-0-	-74	-0-	286	1	3174	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3264	-0-	-270	-0-	295	1	2969	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2903	-0-	-233	-0-	278	1	2625	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3177	-0-	-295	-0-	306	1	2871	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	238	1	2791	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	290	1	2835	2	Y	-0-					-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300

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

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 SWD WELL #: 7 RRCID -> 299473 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4823 - 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-

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					86
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					86
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					86
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					86
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					86
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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
ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 4950 - 5200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		135	-0-	135	135	135	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		128	-0-	128	263	128	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		74	-0-	74	337	74	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		149	-0-	149	486	149	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2025

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-

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-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					9
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	3	6	9	Y	5					14
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					14
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					14
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					14
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					14

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 5049 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	124	X	77	-0-	-47	-0-	71	3	6	9	Y	5					194
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					194
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					194
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194

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-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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

12	713	N	528	-0-	-185	-0-	528	3			N	-0-					20
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					20
02	644	N	271	-0-	-373	-0-	271	3			N	-0-					20
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					20
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					20
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					20

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

12	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					32
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					32
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					32
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					32
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					32
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					32

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-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

12	1116	X	300	-0-	-816	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
01	1116	X	259	-0-	-857	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	679	-0-	-158	-0-	679	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

12	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			Y	-0-					37
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					37
02	672	N	610	-0-	-62	-0-	610	3			Y	-0-					37
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			Y	-0-					37
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					37
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					37

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	831	-0-	-223	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1038	-0-	-110	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	214	-0-	-65	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	75	-0-	-177	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	235	-0-	-75	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
01	310	X	143	-0-	-167	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5330	-0-	-622	-0-	5329	3	1	9	Y	1					142
01	5704	X	3040	-0-	-2664	-0-	3038	3	2	9	Y	2					144
02	5292	X	444	-0-	-4848	-0-	443	3	1	9	Y	1					145
03	5859	X	1978	-0-	-3881	-0-	1950	3	28	9	Y	25	59	1			111
04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	3			Y	-0-					111
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			Y	-0-					111

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

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-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					91
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					91
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2534	2	2	9	N	2					93
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					93
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	2	1	9	N	1					94
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1421	2	2	9	N	2					96

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

12	217	X	113	-0-	-104	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
01	217	X	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					157
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					157
02	1568	N	1101	-0-	-467	-0-	1101	2			N	-0-					157
03	1457	N	604	-0-	-853	-0-	603	2	1	9	N	1	90	1			68
04	1680	N	1080	-0-	-600	-0-	1080	2			N	-0-					68
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					68

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					11
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					11
02	812	N	498	-0-	-314	-0-	498	3			Y	-0-					11
03	682	N	254	-0-	-428	-0-	253	3	1	9	Y	1	5	1			7
04	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	3			Y	-0-					7
05	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	3			Y	-0-					7

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

12	620	N	400	-0-	-220	-0-	400	2			N	-0-					29
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					29
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	527	2	8	9	N	7					36
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564	2	2	9	N	2					38
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					38
05	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	2			N	-0-					38

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

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-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					9
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					9
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					9
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	688	3	1	9	Y	1	4	1			6
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					6
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			Y	-0-					6

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2091	-0-	-821	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2694	-0-	-530	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			Y	-0-					-0-
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					5
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					5
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					5
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					5

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					102
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					102
02	1708 N	1343	-0-	-365	-0-	1343	2			N	-0-					102
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					102
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					102
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					102

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-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	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-

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	791 N	791	-0-	-0-	-0-	790	3	1	9	Y	1					66
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					66
02	700 N	640	-0-	-60	-0-	640	3			Y	-0-					66
03	806 N	717	-0-	-89	-0-	717	3			Y	-0-					66
04	720 N	715	-0-	-5	-0-	713	3	2	9	Y	2					68
05	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	3			Y	-0-					68

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	775	N	707	-0-	-68	-0-	145	1	560	2	Y	2					16
							2	9									
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	134	1	507	2	Y	1					17
							1	9									
02	700	N	318	-0-	-382	-0-	71	1	246	2	Y	1					18
							1	9									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	158	1	607	2	Y	-0-					18
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	147	1	598	2	Y	2					20
							2	9									
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	152	1	619	2	Y	-0-					20

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-	16	1			61
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					61
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					61
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					61
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					61
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					61

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	95	-0-	-91	-0-	95	3			Y	-0-	37	1			-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

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-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					47
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4378	3	7	9	N	6	65	1			78
01	3658	X	3582	-0-	-76	-0-	3575	3	7	9	N	6					84
02	3304	X	2874	-0-	-430	-0-	2867	3	7	9	N	6					90
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3810	3	8	9	N	7					97
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3797	3	3	9	N	3					100
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3974	3	4	9	N	4					104

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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	4898	X	4581	-0-	-317	-0-	940 18	1 9	3623	2	Y	16					135
01	4774	X	4551	-0-	-223	-0-	948 12	1 9	3591	2	Y	11	1	6			145
02	4256	X	3804	-0-	-452	-0-	848 6	1 9	2950	2	Y	5					150
03	4681	X	4488	-0-	-193	-0-	927 3	1 9	3558	2	Y	3					153
04	4440	X	4419	-0-	-21	-0-	868 20	1 9	3531	2	Y	18					171
05	4588	X	4573	-0-	-15	-0-	901	1	3672	2	Y	-0-					171

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	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-

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	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
01	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	9	N	-0-	-0-	-9	-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 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	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

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	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	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	341	N	240	-0-	-101	-0-	20	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	21	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	21	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	23	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

12	248	N	220	-0-	-28	-0-	18	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	19	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	27	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	27	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	29	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6907 - 8522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4037	-0-	-1698	-0-	331	1	3677	2	Y	26	26	1			25
							29	9									
01	4836	X	3762	-0-	-1074	-0-	338	1	3404	2	Y	18					43
							20	9									
02	4508	X	3436	-0-	-1072	-0-	327	1	3084	2	Y	23	23	1			43
							25	9									
03	4991	X	3557	-0-	-1434	-0-	342	1	3212	2	Y	3					46
							3	9									
04	4830	X	3150	-0-	-1680	-0-	247	1	2893	2	Y	9	20	1			35
							10	9									
05	4030	X	3887	-0-	-143	-0-	360	1	3509	2	Y	16	23	1			28
							18	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	22	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	19	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	228	-0-	-237	-0-	19	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	37	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	372	2	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	17	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	20	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	492	-0-	-4	-0-	41	1	451	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	444	-0-	-83	-0-	40	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	40	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	44	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	32	1	379	2	Y	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	52	1	511	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 (-)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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	80	1	887	2	Y	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	80	1	806	2	Y	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	80	1	752	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	796	-0-	-165	-0-	77	1	719	2	Y	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	72	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	93	1	903	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	75	1	837	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	89	1	893	2	Y	1					2
							1	9									
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	84	1	795	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	83	1	779	2	Y	-0-					2
04	960	N	849	-0-	-111	-0-	67	1	781	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	77	1	750	2	Y	-0-	1	1			1

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	18	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	20	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

12	186	N	178	-0-	-8	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	124	-0-	-72	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	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

12	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	87	1	962	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	93	1	939	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	874	-0-	-134	-0-	84	1	790	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	96	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	77	1	906	2	Y	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	95	1	926	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	399	1	4435	2	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4578	-0-	-134	-0-	413	1	4165	2	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4364	-0-	-228	-0-	418	1	3946	2	Y	-0-					-0-
03	5084	X	5024	-0-	-60	-0-	484	1	4540	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4819	-0-	-101	-0-	379	1	4440	2	Y	-0-					-0-
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	453	1	4425	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

12	2790	X	2271	-0-	-519	-0-	185	1	2056	2	Y	27	23	1			22
							30	9									
01	2604	X	2352	-0-	-252	-0-	210	1	2120	2	Y	20					42
							22	9									
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	204	1	1922	2	Y	24	23	1			43
							26	9									
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	234	1	2191	2	Y	7					50
							8	9									
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	193	1	2254	2	Y	17	24	1			43
							19	9									
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	249	1	2430	2	Y	14	26	1			31
							15	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

12	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	151	1	1681	2	Y	-0-					-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	127	1	1275	2	Y	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	124	1	1167	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1454	-0-	-375	-0-	140	1	1314	2	Y	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	123	1	1442	2	Y	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	131	1	1279	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	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	299	1	3316	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	332	1	3343	2	Y	4					8
							4	9									
02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	382	1	3601	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	440	1	4129	2	Y	2					11
							2	9									
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	355	1	4160	2	Y	3	5	1			9
							3	9									
05	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	327	1	3192	2	Y	-0-	4	1			5

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	3379	X	202	-0-	-3177	-0-	16	1	182	2	Y	4	1	1			17
							4	9									
01	3286	X	1442	-0-	-1844	-0-	130	1	1312	2	Y	-0-					17
02	2744	X	2444	-0-	-300	-0-	232	1	2194	2	Y	16	16	1			17
							18	9									
03	2945	X	2489	-0-	-456	-0-	240	1	2249	2	Y	-0-					17
04	2850	X	2262	-0-	-588	-0-	177	1	2070	2	Y	14	14	1			17
							15	9									
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	237	1	2312	2	Y	15	15	1			17
							17	9									

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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	22	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	60	1	666	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	664	-0-	-80	-0-	60	1	604	2	Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	66	1	621	2	Y	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	80	1	751	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	64	1	746	2	Y	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	75	1	730	2	Y	-0-					-0-

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	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	768	1	8530	2	Y	30	24	1			23
							33	9									
01	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	801	1	8072	2	Y	16					39
							18	9									
02	8092	X	7500	-0-	-592	-0-	717	1	6763	2	Y	18	20	1			37
							20	9									
03	9331	X	8076	-0-	-1255	-0-	777	1	7295	2	Y	4					41
							4	9									
04	9030	X	7761	-0-	-1269	-0-	610	1	7138	2	Y	12	19	1			34
							13	9									
05	9331	X	7903	-0-	-1428	-0-	734	1	7160	2	Y	8	19	1			23
							9	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6866 - 7238

12	186	N	117	-0-	-69	-0-	10 1		107 2		Y	-0-					-0-
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	10 1		104 2		Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15 1		140 2		Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10 1		92 2		Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14 1		167 2		Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12 1		112 2		Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

12	3007	X	2427	-0-	-580	-0-	200 1 1 9		2226 2		Y	1	1 1				1
01	3007	X	2432	-0-	-575	-0-	219 1 1 9		2212 2		Y	1					2
02	2296	N	2262	-0-	-34	-0-	217 1 1 9		2044 2		Y	1	1 1				2
03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	292 1 1 9		2736 2		Y	1					3
04	2340	N	2176	-0-	-164	-0-	171 1		2005 2		Y	-0-	1 1				2
05	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	273 1 1 9		2660 2		Y	1	1 1				2

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

12	3162	X	2874	-0-	-288	-0-	237 1 1 9		2636 2		Y	1	1 1				1
01	3162	X	2580	-0-	-582	-0-	233 1 1 9		2346 2		Y	1					2
02	3024	X	2080	-0-	-944	-0-	199 1 1 9		1880 2		Y	1	1 1				2
03	3348	X	2015	-0-	-1333	-0-	194 1		1821 2		Y	-0-					2
04	3240	X	2144	-0-	-1096	-0-	169 1 1 9		1974 2		Y	1	1 1				2
05	2883	X	2190	-0-	-693	-0-	203 1 2 9		1985 2		Y	2	2 1				2

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

12	961	N	626	-0-	-335	-0-	52 1		574 2		Y	-0-					-0-
01	961	N	627	-0-	-334	-0-	57 1		570 2		Y	-0-					-0-
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	56 1		529 2		Y	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	57 1		531 2		Y	-0-					-0-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	45 1		523 2		Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	57 1		555 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 #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15624	X	15328	-0-	-296	-0-	1265	1	14048	2	Y	14	11	1			11
							15	9									
01	15624	X	14582	-0-	-1042	-0-	1316	1	13258	2	Y	7					18
							8	9									
02	13300	X	12340	-0-	-960	-0-	1181	1	11150	2	Y	8	9	1			17
							9	9									
03	15159	X	13519	-0-	-1640	-0-	1302	1	12215	2	Y	2					19
							2	9									
04	14670	X	14020	-0-	-650	-0-	1103	1	12917	2	Y	-0-	3	1			16
05	15159	X	14254	-0-	-905	-0-	1325	1	12927	2	Y	2	2	1			16
							2	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	455	1	5058	2	Y	-0-	3	1			5
01	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	457	1	4601	2	Y	-0-					5
02	5068	X	4653	-0-	-415	-0-	446	1	4205	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	5611	X	5241	-0-	-370	-0-	505	1	4736	2	Y	-0-					5
04	5430	X	4794	-0-	-636	-0-	377	1	4415	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	5518	X	5179	-0-	-339	-0-	481	1	4696	2	Y	2	2	1			5
							2	9									

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	643	1	7141	2	Y	-0-					-0-
01	7719	X	7217	-0-	-502	-0-	652	1	6565	2	Y	-0-					-0-
02	7112	X	6840	-0-	-272	-0-	655	1	6185	2	Y	-0-					-0-
03	7874	X	7584	-0-	-290	-0-	730	1	6854	2	Y	-0-					-0-
04	7620	X	7116	-0-	-504	-0-	560	1	6556	2	Y	-0-					-0-
05	7781	X	7276	-0-	-505	-0-	676	1	6600	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2361	-0-	-677	-0-	191	1	2125	2	Y	41	35	1			34
							45	9									
01	3007	X	2377	-0-	-630	-0-	212	1	2134	2	Y	28					62
							31	9									
02	2296	X	2268	-0-	-28	-0-	213	1	2013	2	Y	38	35	1			65
							42	9									
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	245	1	2297	2	Y	11					76
							12	9									
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	195	1	2280	2	Y	24	36	1			64
							26	9									
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	234	1	2286	2	Y	14	35	1			43
							15	9									

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

12	4557	X	2450	-0-	-2107	-0-	202	1	2244	2	Y	4	7	1			7
							4	9									
01	4557	X	2420	-0-	-2137	-0-	218	1	2195	2	Y	6					13
							7	9									
02	2324	X	2250	-0-	-74	-0-	215	1	2027	2	Y	7	7	1			13
							8	9									
03	2573	X	2568	-0-	-5	-0-	247	1	2319	2	Y	2					15
							2	9									
04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	199	1	2330	2	Y	5	7	1			13
							6	9									
05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	243	1	2370	2	Y	3	7	1			9
							3	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586

12	6603	X	3720	-0-	-2883	-0-	307	1	3409	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
01	6727	X	2039	-0-	-4688	-0-	184	1	1855	2	Y	-0-					5
02	5936	X	2867	-0-	-3069	-0-	274	1	2586	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
03	6572	X	3004	-0-	-3568	-0-	289	1	2714	2	Y	1					8
							1	9									
04	6120	X	3458	-0-	-2662	-0-	272	1	3182	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	355	1	3468	2	Y	1	4	1			5
							1	9									

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8546

12	496	N	490	-0-	-6	-0-	39	1	433	2	Y	16	14	1			14
							18	9									
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	46	1	464	2	Y	13					27
							14	9									
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	42	1	396	2	Y	12	14	1			25
							13	9									
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	47	1	439	2	Y	4					29
							4	9									
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	43	1	505	2	Y	15	16	1			28
							17	9									
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	86	1	839	2	Y	29	26	1			31
							32	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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	3317	X	3256	-0-	-61	-0-	268	1	2976	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
01	3410	X	2640	-0-	-770	-0-	238	1	2396	2	Y	5					14
							6	9									
02	3108	X	2800	-0-	-308	-0-	267	1	2521	2	Y	11	9	1			16
							12	9									
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	375	1	3523	2	Y	7					23
							8	9									
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	285	1	3341	2	Y	7	11	1			19
							8	9									
05	3255	X	3098	-0-	-157	-0-	288	1	2809	2	Y	1	9	1			11
							1	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	395	1	4384	2	Y	-0-	2	1			12
01	3906	X	3483	-0-	-423	-0-	314	1	3169	2	Y	-0-					12
02	4368	X	3904	-0-	-464	-0-	374	1	3528	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
03	4836	X	4652	-0-	-184	-0-	448	1	4204	2	Y	-0-					12
04	4680	X	4576	-0-	-104	-0-	360	1	4214	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
05	4774	X	3886	-0-	-888	-0-	361	1	3523	2	Y	2	2	1			12
							2	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

12	4526	X	4164	-0-	-362	-0-	344	1	3820	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4094	-0-	-432	-0-	370	1	3724	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3848	-0-	-184	-0-	369	1	3479	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4434	-0-	-30	-0-	427	1	4007	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4244	-0-	-76	-0-	334	1	3910	2	Y	-0-					-0-
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	395	1	3858	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
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-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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 II LLC 102211
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TGNR PANOLA LLC 102948
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-					Y	NO RPT					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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-

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	-0-	-0-	-0-	666					Y	-0-					123
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	666					Y	-0-					123
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	666					Y	-0-					123
03	666	N	-0-	-0-	-666	-0-					Y	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	496	-0-	496	496	496	2			Y	-0-					-0-
03	988	N	492	-0-	-496	-0-	492	2			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-

RED ROCKET VENTURES, LLC 697121
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5134 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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	837 N	811	-0-	-26	-0-	810	3	1	9	Y	1					14
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	718	3	1	9	Y	1					15
02	728 N	605	-0-	-123	-0-	605	3			Y	-0-					15
03	806 N	721	-0-	-85	-0-	721	3			Y	-0-					15
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	774	3	1	9	Y	1					16
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					16

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1604	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1566	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1456 N	1391	-0-	-65	-0-	1390	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1612 N	1550	-0-	-62	-0-	1549	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1600	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

12	14B2 EXT	39	-0-	39	582	37	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	582					Y	-0-	1	1			-0-
02	582 N	-0-	-0-	-582	-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-

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					80
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					80
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					80
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					80
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					80
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					80

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-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

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	96	1	1063	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	101	1	1017	2	Y	1					3
							1	9									
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	96	1	909	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	107	1	1000	2	Y	-0-					3
04	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	85	1	992	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	101	1	987	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MES CENTER, LLC 100138
DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DISTRICT SWD WELL #: 3 RRCID -> 286213 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3790 - 4070

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DISTRICT SWD WELL #: 4 RRCID -> 295283 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7613 - 8816

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-

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

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
CRATON OPERATING LLC 186717
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	93	N	69	-0-	-24	-0-	19	1	50	3	Y	-0-					26
01	93	N	18	-0-	-75	-0-	5	1	13	3	Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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

12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					113
01	4185	X	3	-0-	-4182	-0-	3	2			N	-0-					113
02	3780	X	1077	-0-	-2703	-0-	1077	2			N	-0-					113
03	4185	X	2022	-0-	-2163	-0-	2022	2			N	-0-					113
04	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					113
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					113

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	682	N	562	-0-	-120	-0-	562	2			N	-0-					85
01	682	N	177	-0-	-505	-0-	177	2			N	-0-					85
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					85
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					85
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					85
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					85

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	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					126
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					126
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					126
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					126
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					126
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	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	2170	X	2031	-0-	-139	-0-	2031	2			N	-0-					57
01	2480	X	68	-0-	-2412	-0-	68	2			N	-0-					57
02	2240	X	1585	-0-	-655	-0-	1585	2			N	-0-					57
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					57
04	2340	X	1830	-0-	-510	-0-	1830	2			N	-0-					57
05	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					57

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1327	-0-	-595	-0-	1327	2			N	-0-					35
01	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	1493	2			N	-0-					35
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					35
03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			N	-0-					35
04	1440	N	1284	-0-	-156	-0-	1284	2			N	-0-					35
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					35

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

12	3069	X	3020	-0-	-49	-0-	147	1	2873	2	N	-0-					115
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	183	1	3620	2	N	-0-					115
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	141	1	2784	2	N	-0-					115
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	178	1	3437	2	N	-0-					115
04	2970	X	2838	-0-	-132	-0-	160	1	2676	2	N	2					117
							2	9									
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	175	1	3345	2	N	-0-					117

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

12	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	180	1	3912	2	N	5					190
							6	9									
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	137	1	2999	2	N	-0-					190
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	130	1	2716	2	N	-0-					190
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	128	1	2668	2	N	-0-					190
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	158	1	3280	2	N	2					192
							2	9									
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	145	1	3014	2	N	-0-					192

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	185	1	3615	2	N	-0-					103
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	148	1	2935	2	N	-0-					103
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	112	1	2203	2	N	-0-					103
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	158	1	3038	2	N	2					105
							2	9									
04	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	107	1	1789	2	N	-0-					105
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	157	1	3010	2	N	-0-					105

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

12	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	277	1	5399	2	N	3					133
							3	9									
01	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	280	1	5541	2	N	-0-					133
02	5096	X	4718	-0-	-378	-0-	227	1	4489	2	N	2					135
							2	9									
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	295	1	5679	2	N	3					138
							3	9									
04	5460	X	4493	-0-	-967	-0-	254	1	4236	2	N	3					141
							3	9									
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	290	1	5548	2	N	3					144
							3	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

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	3689	X	3688	-0-	-1	-0-	180	1	3508	2	N	-0-					29
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	187	1	3714	2	N	-0-					29
02	3444	X	2072	-0-	-1372	-0-	100	1	1972	2	N	-0-					29
03	3689	X	3222	-0-	-467	-0-	159	1	3063	2	N	-0-					29
04	3780	X	2850	-0-	-930	-0-	161	1	2687	2	N	2					31
							2	9									
05	3906	X	2547	-0-	-1359	-0-	127	1	2420	2	N	-0-					31

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	2183	-0-	-297	-0-	96	1	2084	2	N	3					100
							3	9									
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	144	1	3152	2	N	2					102
							2	9									
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	140	1	2912	2	N	4					106
							4	9									
03	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	117	1	2422	2	N	-0-					106
04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	117	1	2443	2	N	-0-					106
05	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	118	1	2458	2	N	-0-					106

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	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	78	1	1527	2	N	-0-					54
01	2511	N	2285	-0-	-226	-0-	110	1	2175	2	N	-0-					54
02	980	N	929	-0-	-51	-0-	45	1	884	2	N	-0-					54
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	125	1	2409	2	N	-0-					54
04	2220	N	1672	-0-	-548	-0-	94	1	1576	2	N	2					56
							2	9									
05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	148	1	2827	2	N	-0-					56

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	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	108	1	2102	2	N	-0-					152
01	1333	N	886	-0-	-447	-0-	43	1	843	2	N	-0-					152
02	2800	N	3119	-0-	319	319	150	1	2969	2	N	-0-					152
03	2208	N	1889	-0-	-319	-0-	93	1	1796	2	N	-0-					152
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	128	1	2155	2	N	-0-					152
05	2480	X	957	-0-	-1523	-0-	48	1	909	2	N	-0-					152

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2556	-0-	-885	-0-	124	1	2429	2	N	3					89
							3	9									
01	3441	X	2790	-0-	-651	-0-	134	1	2656	2	N	-0-					89
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	182	1	3590	2	N	5					94
							6	9									
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	156	1	3012	2	N	3					97
							3	9									
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	170	1	2817	2	N	-0-					97
05	3503	X	3481	-0-	-22	-0-	173	1	3308	2	N	-0-					97

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	2579	-0-	-1203	-0-	126	1	2453	2	N	-0-					37
01	3255	X	2791	-0-	-464	-0-	134	1	2657	2	N	-0-					37
02	2940	X	1988	-0-	-952	-0-	96	1	1892	2	N	-0-					37
03	2945	X	2327	-0-	-618	-0-	115	1	2212	2	N	-0-					37
04	2700	X	2059	-0-	-641	-0-	116	1	1943	2	N	-0-					37
05	2790	X	2058	-0-	-732	-0-	102	1	1956	2	N	-0-					37

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	164	1	3193	2	N	-0-					37
01	3286	X	2612	-0-	-674	-0-	125	1	2487	2	N	-0-					37
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	159	1	3147	2	N	2					39
							2	9									
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	186	1	3575	2	N	3					42
							3	9									
04	3180	X	2108	-0-	-1072	-0-	119	1	1989	2	N	-0-					42
05	3286	X	2670	-0-	-616	-0-	133	1	2537	2	N	-0-					42

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	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	126	1	2737	2	N	-0-					67
01	3379	X	3334	-0-	-45	-0-	146	1	3188	2	N	-0-					67
02	3052	X	2540	-0-	-512	-0-	116	1	2424	2	N	-0-					67
03	3379	X	2818	-0-	-561	-0-	129	1	2689	2	N	-0-					67
04	3240	X	2802	-0-	-438	-0-	128	1	2674	2	N	-0-					67
05	3348	X	1932	-0-	-1416	-0-	89	1	1843	2	N	-0-					67

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	2263	X	1710	-0-	-553	-0-	75	1	1635	2	N	-0-					155
01	2294	X	2093	-0-	-201	-0-	92	1	1999	2	N	2					157
							2	9									
02	2072	N	1416	-0-	-656	-0-	65	1	1351	2	N	-0-					157
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	132	1	2741	2	N	-0-					157
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	108	1	2245	2	N	-0-					157
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	105	1	2171	2	N	-0-					157

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	1829	N	1477	-0-	-352	-0-	71	1	1406	2	N	-0-					138
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	107	1	2126	2	N	-0-					138
02	1904	N	1069	-0-	-835	-0-	52	1	1017	2	N	-0-					138
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	118	1	2267	2	N	2					140
							2	9									
04	2040	N	1403	-0-	-637	-0-	79	1	1324	2	N	-0-					140
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	95	1	1822	2	N	-0-					140

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	6696	X	5969	-0-	-727	-0-	290	1	5679	2	N	-0-					49
01	6696	X	6247	-0-	-449	-0-	300	1	5945	2	N	2					51
							2	9									
02	6048	X	5647	-0-	-401	-0-	272	1	5372	2	N	3					54
							3	9									
03	6696	X	6293	-0-	-403	-0-	310	1	5981	2	N	2					56
							2	9									
04	6060	X	5716	-0-	-344	-0-	323	1	5393	2	N	-0-					56
05	6262	X	5551	-0-	-711	-0-	275	1	5276	2	N	-0-					56

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	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	89	1	1734	2	N	-0-					59
01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	75	1	1490	2	N	-0-					59
02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	88	1	1731	2	N	-0-					59
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	72	1	1383	2	N	-0-					59
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	74	1	1230	2	N	-0-					59
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	83	1	1583	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	3751	X	2993	-0-	-758	-0-	146	1	2847	2	N	-0-					115
01	3875	X	2903	-0-	-972	-0-	139	1	2764	2	N	-0-					115
02	3500	X	2797	-0-	-703	-0-	135	1	2662	2	N	-0-					115
03	3224	X	2994	-0-	-230	-0-	147	1	2847	2	N	-0-					115
04	2910	X	2719	-0-	-191	-0-	155	1	2564	2	N	-0-					115
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	161	1	3080	2	N	3					118
							3	9									

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	120	1	2601	2	N	-0-					78
01	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	125	1	2720	2	N	-0-					78
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	97	1	2023	2	N	-0-					78
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	126	1	2615	2	N	-0-					78
04	2760	N	2585	-0-	-175	-0-	118	1	2467	2	N	-0-					78
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	118	1	2448	2	N	-0-					78

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1120	-0-	-833	-0-	55	1	1065	2	N	-0-					10
01	2015	X	1959	-0-	-56	-0-	94	1	1865	2	N	-0-					10
02	1820	X	1623	-0-	-197	-0-	78	1	1545	2	N	-0-					10
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	N	-0-					10
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	129	1	2146	2	N	-0-					10
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	110	1	2112	2	N	-0-					10

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5770	-0-	-647	-0-	281	1	5487	2	N	2					64
							2	9									
01	5828	X	4538	-0-	-1290	-0-	217	1	4321	2	N	-0-					64
02	5712	X	5119	-0-	-593	-0-	247	1	4870	2	N	2					66
							2	9									
03	6324	X	4148	-0-	-2176	-0-	205	1	3943	2	N	-0-					66
04	6120	X	5623	-0-	-497	-0-	318	1	5303	2	N	2					68
							2	9									
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	306	1	5851	2	N	-0-					68

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4566	-0-	-239	-0-	223	1	4343	2	N	-0-					115
01	4836	X	4659	-0-	-177	-0-	224	1	4435	2	N	-0-					115
02	4396	X	4011	-0-	-385	-0-	193	1	3818	2	N	-0-					115
03	4867	X	4495	-0-	-372	-0-	222	1	4273	2	N	-0-					115
04	4710	X	4273	-0-	-437	-0-	241	1	4032	2	N	-0-					115
05	4650	X	4144	-0-	-506	-0-	206	1	3938	2	N	-0-					115

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7566 - 13765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	772	-0-	-437	-0-	38	1	734	2	N	-0-					74
01	1178	N	82	-0-	-1096	-0-	4	1	78	2	N	-0-					74
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	66	1	1312	2	N	-0-					74
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	62	1	1189	2	N	-0-					74
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	36	1	600	2	N	-0-					74
05	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	57	1	1100	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	5735	X	4449	-0-	-1286	-0-	217	1	4232	2	N	-0-					45
01	5301	X	4556	-0-	-745	-0-	218	1	4336	2	N	2					47
							2	9									
02	4704	X	4372	-0-	-332	-0-	211	1	4161	2	N	-0-					47
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	301	1	5819	2	N	8					55
							9	9									
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	284	1	4746	2	N	-0-					55
05	4836	X	4526	-0-	-310	-0-	225	1	4301	2	N	-0-					55

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	186	1	3639	2	N	-0-					110
01	4464	X	3391	-0-	-1073	-0-	163	1	3228	2	N	-0-					110
02	4032	X	3329	-0-	-703	-0-	160	1	3169	2	N	-0-					110
03	4464	X	3641	-0-	-823	-0-	180	1	3461	2	N	-0-					110
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	261	1	4359	2	N	-0-					110
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	195	1	3724	2	N	-0-					110

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	594	-0-	-1917	-0-	29	1	565	2	N	-0-					110
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	178	1	3529	2	N	-0-					110
02	2324	X	2040	-0-	-284	-0-	98	1	1942	2	N	-0-					110
03	961	X	949	-0-	-12	-0-	47	1	902	2	N	-0-					110
04	3360	X	681	-0-	-2679	-0-	38	1	643	2	N	-0-					110
05	3472	X	591	-0-	-2881	-0-	29	1	562	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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	62	1	1214	2	N	-0-					66
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	8	1	1142	2	N	-0-					66
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	67	1	1327	2	N	-0-					66
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	73	1	1404	2	N	-0-					66
04	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	60	1	1008	2	N	-0-					66
05	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	50	1	961	2	N	-0-					66

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	134	1	2606	2	N	-0-					131
01	2635	X	2203	-0-	-432	-0-	107	1	2096	2	N	-0-					131
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	N	-0-					131
03	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	151	1	2911	2	N	-0-					131
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	152	1	2530	2	N	-0-					131
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	106	1	2047	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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					54
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					54
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-					54
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-					54
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					54
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					54

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 296052 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 11581 PERF. 8329 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					6
01	961	X	674	-0-	-287	-0-	32	1	642	2	N	-0-					6
02	1092	X	501	-0-	-591	-0-	24	1	477	2	N	-0-					6
03	1209	X	722	-0-	-487	-0-	36	1	686	2	N	-0-					6
04	1170	X	531	-0-	-639	-0-	30	1	499	2	N	2					8
							2	9									
05	682	X	11	-0-	-671	-0-	1	1	10	2	N	-0-					8

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 296318 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					7
01	9021	X	8005	-0-	-1016	-0-	384	1	7619	2	N	2					9
							2	9									
02	8148	X	3955	-0-	-4193	-0-	191	1	3764	2	N	-0-					9
03	9021	X	4251	-0-	-4770	-0-	210	1	4041	2	N	-0-					9
04	7740	X	3576	-0-	-4164	-0-	202	1	3374	2	N	-0-					9
05	7998	X	3262	-0-	-4736	-0-	162	1	3100	2	N	-0-					9

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 296830 COMPL. DATE 12/30/2023 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8532 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					5
01	3131	X	2806	-0-	-325	-0-	135	1	2668	2	N	3					8
							3	9									
02	2828	X	542	-0-	-2286	-0-	26	1	514	2	N	2					10
							2	9									
03	3131	X	1501	-0-	-1630	-0-	74	1	1427	2	N	-0-					10
04	2730	X	1255	-0-	-1475	-0-	71	1	1182	2	N	2					12
							2	9									
05	2821	X	865	-0-	-1956	-0-	43	1	815	2	N	6					18
							7	9									

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 298327 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 8901 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-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

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	313	-0-	-710	-0-	62	1	251	2	Y	-0-					50
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	296	1	1259	2	Y	-0-					50
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	94	1	382	2	Y	-0-					50
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	164	1	881	2	Y	-0-					50
04	1200	N	916	-0-	-284	-0-	135	1	781	2	Y	-0-					50
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	163	1	787	2	Y	-0-					50

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
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	3100	X	1421	-0-	-1679	-0-	100	1	1321	2	N	-0-					42
01	3100	X	2690	-0-	-410	-0-	189	1	2501	2	N	-0-					42
02	2716	X	2005	-0-	-711	-0-	5	1	2000	2	N	-0-					42
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	380	1	2529	2	N	-0-					42
*04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	438	1	2842	2	N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	3813	X	2159	-0-	-1654	-0-	152	1	2007	2	N	-0-					44
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	242	1	3371	2	N	-0-					44
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	6	1	3224	2	N	-0-					44
03	3875	X	3441	-0-	-434	-0-	449	1	2992	2	N	-0-					44
*04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	512	1	3320	2	N	-0-					44
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					44

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

12	2458	N	2424	-0-	-34	-0-	118	1	2297	2	N	8					87
							9	9									
01	2821	X	2536	-0-	-285	-0-	122	1	2414	2	N	-0-					87
02	2548	X	1962	-0-	-586	-0-	94	1	1866	2	N	2					89
							2	9									
03	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	123	1	2377	2	N	-0-					89
04	2670	X	2057	-0-	-613	-0-	116	1	1935	2	N	5					94
							6	9									
05	2542	X	2271	-0-	-271	-0-	113	1	2158	2	N	-0-					94

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CR2 ENERGY LLC 101608
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	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-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	164	1	1831	2	Y	-0-					3
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	183	1	2117	2	Y	-0-					3
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					3
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					3
*04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	230	1	2294	2	Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

12	4185	X	3183	-0-	-1002	-0-	262	1	2921	2	N	-0-					50
01	4185	X	3583	-0-	-602	-0-	288	1	3295	2	N	-0-					50
02	3388	X	3069	-0-	-319	-0-	12	1	3057	2	N	-0-					50
03	3813	X	3626	-0-	-187	-0-	3626	2			N	-0-					50
04	3690	X	3662	-0-	-28	-0-	333	1	3329	2	N	-0-					50
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					50

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

12	3348	X	1335	-0-	-2013	-0-	220	1	1115	2	N	-0-					40
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	1108	1	2938	2	N	-0-					40
02	3024	X	2810	-0-	-214	-0-	2810	2			N	-0-					40
03	3348	X	2396	-0-	-952	-0-	101	1	2295	2	N	-0-					40
04	3240	X	1952	-0-	-1288	-0-	91	1	1861	2	N	-0-					40
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					40

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	64	1	721	2	N	-0-					22
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	2	N	-0-					22
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					22
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					22
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	82	1	810	2	N	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	5363	X	4326	-0-	-1037	-0-	355	1	3971	2	Y	-0-			8
01	5363	X	4148	-0-	-1215	-0-	308	1	3840	2	Y	-0-			8
02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	7	1	5069	2	Y	-0-			8
03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			Y	-0-			8
04	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	499	1	5010	2	Y	-0-			8
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT			8

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	7800	-0-	4700	4700	641	1	7159	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	768	-0-	-2332	2368	59	1	709	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	747	-0-	-2053	315	747	2			Y	-0-			-0-
03	1451	X	1136	-0-	-315	-0-	1136	2			Y	-0-			-0-
04	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	96	1	967	2	Y	-0-			-0-
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-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	3379	X	3277	-0-	-102	-0-	269	1	3004	2	Y	4			41
							4	9							
01	3379	X	2371	-0-	-1008	-0-	195	1	2176	2	Y	-0-			41
02	DLQ G-10		2466	-0-	2466	2466	2	1	2464	2	Y	-0-			41
03	DLQ G-10		2612	-0-	2612	5078	2612	2			Y	-0-			41
04	DLQ G-10		2580	-0-	2580	7658	235	1	2345	2	Y	-0-			41
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7658					Y	NO RPT			41

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	3255	X	2354	-0-	-901	-0-	193	1	2161	2	N	-0-			62
01	3255	X	2720	-0-	-535	-0-	217	1	2503	2	N	-0-			62
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	9	1	2972	2	N	-0-			62
03	3255	X	2824	-0-	-431	-0-	2824	2			N	-0-			62
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	337	1	3375	2	N	-0-			62
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			62

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2394	-0-	-117	-0-	311	1	2083	2	N	-0-			17
01	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	258	1	2268	2	N	-0-			17
02	2268	X	1841	-0-	-427	-0-	1841	2			N	-0-			17
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	1941	1	2574	2	N	-0-			17
04	2400	X	2245	-0-	-155	-0-	2245	2			N	-0-			17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1839	-0-	-641	-0-	147	1	1646	2	Y	42			156
							46	9							
01	2480	X	1872	-0-	-608	-0-	144	1	1728	2	Y	-0-			156
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	9	1	2907	2	Y	-0-			156
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-			156
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	379	1	3774	2	Y	-0-			156
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			156

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 291617 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

LANEVILLE, NE. (PETTIT, LO.) 51894 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 297032 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6388 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	49	R	49	-0-	-0-	-0-	43	2	6	9	N	5					5
03	22	R	22	-0-	-0-	-0-	13	2	9	9	N	8					13
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1	1	8			13
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3256	3	24	9	N	22					45
01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4295	3	2	9	N	2					47
02	3724	X	2554	-0-	-1170	-0-	2554	3			N	-0-					47
03	4123	X	155	-0-	-3968	-0-	155	3			N	-0-					47
04	3990	X	1	-0-	-3989	-0-	1	3			N	-0-					47
05	4123	X	2	-0-	-4121	-0-	2	3			N	-0-					47

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5494	3	8	9	N	7					65
01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5315	3	20	9	N	18					83
02	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					83
03	4898	X	3842	-0-	-1056	-0-	3813	3	29	9	N	26					109
04	4740	X	4211	-0-	-529	-0-	4210	3	1	9	N	1					110
05	4898	X	3647	-0-	-1251	-0-	3630	3	17	9	N	15					125

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1316	3	3	9	N	3					73
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					73
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					73
03	961	N	800	-0-	-161	-0-	800	3			N	-0-					73
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					73
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					73

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4960	3	8	9	N	7					119
01	4247	X	4204	-0-	-43	-0-	4179	3	25	9	N	23					142
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					142
03	4247	X	4100	-0-	-147	-0-	4075	3	25	9	N	23					165
04	4110	X	3604	-0-	-506	-0-	3602	3	2	9	N	2					167
05	4247	X	3866	-0-	-381	-0-	3863	3	3	9	N	3					170

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10112	3	74	9	N	67					147
01	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9452	3	44	9	N	40					187
02	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8402	3	17	9	N	15					202
03	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9069	3	24	9	N	22					224
04	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8313	3	36	9	N	33					257
05	8618	X	8001	-0-	-617	-0-	7951	3	50	9	N	45	158	1			144

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	5828	-0-	-2573	-0-	5814	3	14	9	N	13					122
01	8401	X	5337	-0-	-3064	-0-	5324	3	13	9	N	12					134
02	7588	X	4535	-0-	-3053	-0-	4532	3	3	9	N	3					137
03	8184	X	4311	-0-	-3873	-0-	4302	3	9	9	N	8					145
04	6480	X	4213	-0-	-2267	-0-	4202	3	11	9	N	10					155
05	5828	X	4346	-0-	-1482	-0-	4322	3	24	9	N	22					177

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	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3961	3	3	9	N	3					88
01	3596	X	923	-0-	-2673	-0-	923	3			N	-0-					88
02	1960	X	42	-0-	-1918	-0-	42	3			N	-0-					88
03	3968	X	589	-0-	-3379	-0-	589	3			N	-0-					88
04	3840	X	884	-0-	-2956	-0-	884	3			N	-0-					88
05	3968	X	181	-0-	-3787	-0-	181	3			N	-0-					88

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	7998	X	7195	-0-	-803	-0-	7172	3	23	9	N	21	68	1			113
01	7998	X	6301	-0-	-1697	-0-	6278	3	23	9	N	21					134
02	7224	X	5167	-0-	-2057	-0-	5144	3	23	9	N	21					155
03	7998	X	4528	-0-	-3470	-0-	4467	3	61	9	N	55					210
04	7740	X	4779	-0-	-2961	-0-	4773	3	6	9	N	5					215
05	7192	X	4395	-0-	-2797	-0-	4384	3	11	9	N	10					225

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	8540	-0-	-47	-0-	8475	3	65	9	N	59	102	1			75
01	8587	X	7482	-0-	-1105	-0-	7451	3	31	9	N	28					103
02	7756	X	6598	-0-	-1158	-0-	6570	3	28	9	N	25					128
03	8587	X	7505	-0-	-1082	-0-	7453	3	52	9	N	47					175
04	8310	X	7121	-0-	-1189	-0-	7110	3	11	9	N	10					185
05	8525	X	7202	-0-	-1323	-0-	7193	3	9	9	N	8	173	1			20

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

12	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9844	3	30	9	N	27	142	1			75
01	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9090	3	13	9	N	12					87
02	8008	X	7735	-0-	-273	-0-	7718	3	17	9	N	15					102
03	8866	X	8622	-0-	-244	-0-	8580	3	42	9	N	38					140
04	8580	X	7730	-0-	-850	-0-	7715	3	15	9	N	14					154
05	8866	X	8078	-0-	-788	-0-	8072	3	6	9	N	5					159

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	51	1	258	2	Y	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	40	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	281	1	1413	2	Y	30	13	1	18	8	1
							33	9									
01	1457	N	847	-0-	-610	-0-	142	1	696	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
02	1316	N	375	-0-	-941	-0-	67	1	307	2	Y	1					4
							1	9									
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*04	810	N	439	-0-	-371	-0-	437	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

12	403	N	227	-0-	-176	-0-	38	1	189	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	718	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	240	1	1207	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	223	1	1094	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1344	N	811	-0-	-533	-0-	145	1	666	2	Y	-0-					1
03	1457	N	609	-0-	-848	-0-	57	1	551	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					1
05	899	N	523	-0-	-376	-0-	523	2			Y	-0-					1

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	294	1	1478	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	267	1	1311	2	Y	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	158	1	724	2	Y	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	109	1	1060	2	Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
*05	837	N	610	-0-	-227	-0-	610	2			Y	-0-					-0-

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	93	N	52	-0-	-41	-0-	9	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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-

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	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	281	1	1410	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1829	N	1555	-0-	-274	-0-	263	1	1292	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	925	-0-	-643	-0-	166	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	513	-0-	-1192	-0-	48	1	465	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	705	-0-	-795	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	368	-0-	-655	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	190	1	953	2	Y	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	151	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	97	1	443	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	133	1	1293	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	415	-0-	-155	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	356	-0-	-233	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	469	1	2358	2	Y	58	59	1	3	8	4
							64	9									
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	446	1	2193	2	Y	52	34	1			22
							57	9									
02	2212	X	1929	-0-	-283	-0-	344	1	1577	2	Y	7					29
							8	9									
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	246	1	2391	2	Y	32	40	1			21
							35	9									
*04	3000	N	3236	-0-	236	236	3236	2			Y	-0-	15	1			6
05	2139	N	1353	-0-	-786	-0-	1353	2			Y	-0-					6

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2109	-0-	-216	-0-	348	1	1747	2	Y	13	9	1	4	8	1
							14	9									
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	273	1	1344	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
02	1484	N	989	-0-	-495	-0-	177	1	811	2	Y	1					4
							1	9									
03	2108	N	1554	-0-	-554	-0-	145	1	1405	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-	2	1			1
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					1

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

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

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					95
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					95
02	1064	N	644	-0-	-420	-0-	644	2			N	-0-					95
03	930	N	692	-0-	-238	-0-	692	2			N	-0-					95
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					95
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					95

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

12	930	N	909	-0-	-21	-0-	151	1	758	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	918	-0-	-12	-0-	155	1	763	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	546	-0-	-294	-0-	98	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	729	-0-	-170	-0-	68	1	661	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	668	-0-	-232	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	358	-0-	-262	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

12	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6326	3	57	9	Y	52					116
01	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6626	3	33	9	Y	30	103	1			43
02	5908	X	5239	-0-	-669	-0-	5206	3	33	9	Y	30					73
03	6417	X	5403	-0-	-1014	-0-	5382	3	21	9	Y	19					92
04	6450	X	5555	-0-	-895	-0-	5530	3	25	9	Y	23					115
05	6665	X	4968	-0-	-1697	-0-	4939	3	29	9	Y	26	102	1			39

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

12	7347	X	7172	-0-	-175	-0-	7133	3	39	9	Y	35					76
01	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7472	3	22	9	Y	20	69	1			27
02	6636	X	5893	-0-	-743	-0-	5871	3	22	9	Y	20					47
03	7223	X	6083	-0-	-1140	-0-	6069	3	14	9	Y	13					60
04	7260	X	6253	-0-	-1007	-0-	6236	3	17	9	Y	15					75
05	7502	X	5588	-0-	-1914	-0-	5569	3	19	9	Y	17	68	1			24

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3878	-0-	-1082	-0-	3820	3	58	9	N	53					187
01	4960	X	3877	-0-	-1083	-0-	3764	3	113	9	N	103	176	1			114
02	4732	X	3800	-0-	-932	-0-	3687	3	113	9	N	103					217
03	5239	X	3775	-0-	-1464	-0-	3658	3	117	9	N	106	168	1			155
04	5070	X	3970	-0-	-1100	-0-	3858	3	112	9	N	102					257
05	4216	X	3411	-0-	-805	-0-	3335	3	76	9	N	69	173	1	1	8	152

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1159	-0-	-1910	-0-	1080	3	79	9	N	72	159	1			56
01	3038	X	1859	-0-	-1179	-0-	1784	3	75	9	N	68					124
02	2184	N	1822	-0-	-362	-0-	1747	3	75	9	N	68					192
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1628	3	103	9	N	94	172	1			114
04	1800	N	610	-0-	-1190	-0-	571	3	39	9	N	35					149
05	2015	N	10	-0-	-2005	-0-	7	3	3	9	N	3					152

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	1607	1	8076	2	Y	170	137	1	40	8	9
							187	9									
01	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	1576	1	7750	2	Y	112	74	1			47
							123	9									
02	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	958	1	4392	2	Y	14					61
							15	9									
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	489	1	4748	2	Y	64	84	1			41
							70	9									
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			Y	-0-	28	1			13
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					13

COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3334	-0-	234	234	3298	2	36	9	N	33					68
01	3100	N	3293	-0-	193	427	3265	2	28	9	N	25					93
02	2800	N	2662	-0-	-138	289	2626	2	36	9	N	33					126
03	3110	X	2821	-0-	-289	-0-	2756	2	65	9	N	59					185
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3066	2	48	9	N	44	179	1			50
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3252	2	99	9	N	90					140

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3694	-0-	-646	-0-	1002	1	2512	2	Y	164	111	1	1	8	79
							180	9									
01	4340	X	3940	-0-	-400	-0-	1186	1	2612	2	Y	129	123	1	2	8	83
							142	9									
02	3836	X	3424	-0-	-412	-0-	1034	1	2257	2	Y	121	118	1	2	8	84
							133	9									
03	4154	X	4016	-0-	-138	-0-	1184	1	2636	2	Y	178	215	1	9	8	38
							196	9									
04	3810	X	3776	-0-	-34	-0-	1142	1	2503	2	Y	119	95	1	2	8	60
							131	9									
05	3937	X	3687	-0-	-250	-0-	1180	1	2398	2	Y	99	106	1	1	8	52
							109	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	650	2	11	9	Y	10	9	1	1	8	-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	651	2	440	9	Y	400	348	1	38	8	14

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	372	1	1867	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	345	1	1699	2	Y	11	7	1			5
							12	9									
02	1512	N	1133	-0-	-379	-0-	203	1	929	2	Y	1					6
							1	9									
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	164	1	1591	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-	2	1			2
05	1240	N	988	-0-	-252	-0-	988	2			Y	-0-					2

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

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-

LANSING, NORTH (RODESSA) 52002 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285543 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
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-

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 7025 PERF. 6940 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6836 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 7421 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-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6814 - 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	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 - 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	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
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6806 - 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 -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6790 - 6820

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

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 6997 PERF. 6920 - 6932

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

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, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6954 - 6972

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 12/01/2005 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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6917 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 08/27/1975 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6894

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	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-

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 7472 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-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

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 7391 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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 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-

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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 09/11/2006 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 11/18/2006 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 700 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-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6865 - 6894

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

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 10/27/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

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, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 09/22/2006 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 11/14/2006 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 10/26/2006 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6791 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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. 6914 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6916 - 6953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 10/11/2006 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 03/23/1994 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-

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. #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 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6780 - 6801

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 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

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. 6838 - 6858

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-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

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 - 6795

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 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6780 - 6804

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
MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6860 - 6877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 09/28/2006 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 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6818 - 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	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. 6782 - 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	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. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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. 6830 - 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	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. 7240 - 7355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8213 - 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	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 6960 PERF. 7058 - 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	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. 7642 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 7182 PERF. 7257 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6942 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 7042 PERF. 7017 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 6982 PERF. 7265 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7589 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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. 7047 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7230 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 7127 PERF. 6868 - 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	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. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6997 - 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. 7891 - 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	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. 6933 - 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	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 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. 7257 - 7371

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

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

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 #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

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 6921 PERF. 7272 - 7345

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. 6850 - 6931

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
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. 7328 - 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. 7290 - 7389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 7026 PERF. 7458 - 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	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.) //CONT.// 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7079 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	Y	-0-	11	1			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	131	-0-	131	131	131	2			Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	233	1	1172	2	Y	57	60	1			4
							63	9									
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	254	1	1251	2	Y	48	32	1			20
							53	9									
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	144	1	660	2	Y	5					25
							6	9									
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	45	1	440	2	Y	24	34	1			15
							26	9									
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-	13	1			2
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					2

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

12	713	N	506	-0-	-207	-0-	84	1	420	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	713	N	604	-0-	-109	-0-	102	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	468	-0-	-176	-0-	84	1	384	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	412	-0-	-84	-0-	38	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	372	1	1871	2	Y	18	7	1	12	8	-0-
							20	9									
01	1891	N	724	-0-	-1167	-0-	121	1	597	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
02	1708	N	798	-0-	-910	-0-	143	1	654	2	Y	1					3
							1	9									
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	224	1	2180	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	496	N	352	-0-	-144	-0-	57	1	285	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-

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	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	312	1	1565	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	1922	N	924	-0-	-998	-0-	156	1	768	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	822	-0-	-942	-0-	147	1	675	2	Y	-0-					-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	219	1	2127	2	Y	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	291	-0-	-391	-0-	44	1	223	2	Y	22	8	1	13	8	1
							24	9									
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	489	1	2455	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	225	1	1108	2	Y	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	236	1	1083	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5733	-0-	2633	2633	535	1	5198	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	5237	-0-	2237	4870	5237	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2750	-0-	-350	4520	2750	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	31	1	156	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-

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	2077	N	1837	-0-	-240	-0-	1659	3	178	9	N	162	109	1			126
01	1829	N	1298	-0-	-531	-0-	1200	3	98	9	N	89					215
02	1596	N	422	-0-	-1174	-0-	324	3	98	9	N	89	154	1			150
03	1829	N	683	-0-	-1146	-0-	522	3	161	9	N	146	139	1			157
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	824	3	118	9	N	107					264
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	839	3	18	9	N	16	129	1	1	8	150

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	1457	N	1190	-0-	-267	-0-	1112	3	78	9	N	71	57	1			110
01	1333	N	1102	-0-	-231	-0-	1071	3	31	9	N	28					138
02	1008	N	801	-0-	-207	-0-	770	3	31	9	N	28					166
03	1178	N	877	-0-	-301	-0-	877	3			N	-0-					166
04	840	N	655	-0-	-185	-0-	634	3	21	9	N	19					185
05	899	N	555	-0-	-344	-0-	542	3	13	9	N	12					197

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	310	N	299	-0-	-11	-0-	50	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

12	2945	X	2536	-0-	-409	-0-	417	1	2094	2	Y	23	18	1	6	8	1
							25	9									
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	550	1	2704	2	Y	15	10	1			6
							17	9									
02	2240	X	1358	-0-	-882	-0-	243	1	1113	2	Y	2					8
							2	9									
03	2542	X	2209	-0-	-333	-0-	205	1	1995	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
04	2850	X	2472	-0-	-378	-0-	2472	2			Y	-0-	4	1			1
05	2945	X	1192	-0-	-1753	-0-	1192	2			Y	-0-					1

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

12	62	N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	15	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	9	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	1			N	-0-					88
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-					88
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-					88
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					88
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					88
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3696	1	22	9	N	20					233
01	3224	X	730	-0-	-2494	-0-	719	1	11	9	N	10					243
02	2800	X	1658	-0-	-1142	-0-	1658	1			N	-0-					243
03	3565	X	1756	-0-	-1809	-0-	1750	1	6	9	N	5					248
04	3450	X	516	-0-	-2934	-0-	509	1	7	9	N	6					254
05	3565	X	69	-0-	-3496	-0-	66	1	3	9	N	3					257

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	1			N	-0-					135
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-					135
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-					135
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	1			N	-0-					135
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			N	-0-					135
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					135

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	1			N	-0-					88
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	1			N	-0-					88
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	1			N	-0-					88
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	1			N	-0-					88
04	240	N	57	-0-	-183	-0-	57	1			N	-0-					88
05	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	1			N	-0-					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	1			N	-0-					250
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					250
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-					187
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	1			N	-0-					187
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-					187
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					187
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					187
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					187

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1481	2	124	9	N	113	189	1			124
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1523	2	113	9	N	103					227
02	1400	N	1241	-0-	-159	-0-	1157	2	84	9	N	76	188	1			115
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1587	2	114	9	N	104					219
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1510	2	97	9	N	88	190	1			117
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1593	2	94	9	N	85					202

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

12	2697	X	2086	-0-	-611	-0-	2041	2	45	9	N	41					130
01	2201	X	1861	-0-	-340	-0-	1815	2	46	9	N	42					172
02	1988	N	1425	-0-	-563	-0-	1379	2	46	9	N	42					214
03	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	1884	2	39	9	N	35					249
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1959	2	42	9	N	38	180	1			107
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2121	2	30	9	N	27					134

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	1	2	9	N	2					39
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	63	1	1	9	N	1					40
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	1	1	9	N	1					41
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					41
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	1	1	9	N	1					42
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					42

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	62	N	58	-0-	-4	-0-	52	2	6	9	N	5					88
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					88
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					88
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					88
04	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	2			N	-0-					88
05	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	2			N	-0-					88

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

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

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

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

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	698	3	44	9	N	40					302
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	457	3	11	9	N	10					312
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	529	3	11	9	N	10					322
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	3	1	9	N	1	1	8			322
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	542	3	11	9	N	10	61	1			271
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	598	3	7	9	N	6	1	8			276

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8916 - 9388

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

12	2139	X	2027	-0-	-112	-0-	597 35	1 9	1395	2	Y	32	32	1			11
01	2294	X	1809	-0-	-485	-0-	522 36	1 9	1251	2	Y	33	36	1			8
02	2072	X	1659	-0-	-413	-0-	427 37	1 9	1195	2	Y	34	36	1			6
03	2294	X	1585	-0-	-709	-0-	418 35	1 9	1132	2	Y	32	32	1			6
04	1950	X	1575	-0-	-375	-0-	416 33	1 9	1126	2	Y	30	29	1			7
05	2015	X	1565	-0-	-450	-0-	403 54	1 9	1108	2	Y	49	54	1			2

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-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	458	-0-	-69	-0-	129	1	317	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	158	1	308	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	135	1	277	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	186	1	333	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	480	N	418	-0-	-62	-0-	136	1	268	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	149	1	290	2	Y	20	22	1			2
							22	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	98	1	273	2	Y	39	40	1			4
							43	9									
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	88	1	155	2	Y	41	44	1			1
							45	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	85	1	151	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
03	403	N	322	-0-	-81	-0-	94	1	177	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	84	1	147	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	99	1	187	2	Y	50	51	1			1
							55	9									

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	496	N	365	-0-	-131	-0-	96	1	269	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	204	-0-	-230	-0-	73	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	204	-0-	-132	-0-	71	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	304	1	687	2	Y	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	307	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	317	1	736	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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	46	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	42	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	41	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	47	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	42	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	48	1	112	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-	-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-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

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

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	839	-0-	-277	-0-	230	1	564	2	Y	41	41	1			16
							45	9									
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	267	1	520	2	Y	43	49	1			10
							47	9									
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	223	1	458	2	Y	46	48	1			8
							51	9									
03	837	N	779	-0-	-58	-0-	239	1	489	2	Y	46	46	1			8
							51	9									
04	810	N	700	-0-	-110	-0-	212	1	438	2	Y	45	43	1			10
							50	9									
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	229	1	467	2	Y	52	55	1			7
							57	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	359	1	886	2	Y	48	46	1			15
							53	9									
01	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	427	1	831	2	Y	50	53	1			12
							55	9									
02	1232	N	1089	-0-	-143	-0-	319	1	714	2	Y	51	52	1			11
							56	9									
03	1302	N	1019	-0-	-283	-0-	294	1	671	2	Y	49	50	1			10
							54	9									
04	1260	N	962	-0-	-298	-0-	273	1	636	2	Y	48	47	1			11
							53	9									
05	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	291	1	677	2	Y	60	68	1			3
							66	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	28	1	59	2	Y	-0-					1
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	22	1	43	2	Y	-0-					1
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	21	1	45	2	Y	-0-					1
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	38	1	72	2	Y	-0-					1
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	2	Y	-0-					1
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	27	1	62	2	Y	-0-					1

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	429	1	1060	2	Y	32	32	1			5
							35	9									
01	1860	N	1459	-0-	-401	-0-	458	1	961	2	Y	36	39	1			2
							40	9									
02	1680	N	1430	-0-	-250	-0-	431	1	956	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
03	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	434	1	931	2	Y	40	38	1			3
							44	9									
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	461	1	999	2	Y	39	36	1			6
							43	9									
05	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	412	1	927	2	Y	53	58	1			1
							58	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	101	1	311	2	Y	36	37	1			6
							40	9									
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	299	1	605	2	Y	38	41	1			3
							42	9									
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	292	1	594	2	Y	41	42	1			2
							45	9									
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	286	1	587	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	397	1	799	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	477	1	961	2	Y	59	60	1			-0-
							65	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	405	1	1021	2	Y	69	68	1			12
							76	9									
01	1705	N	1416	-0-	-289	-0-	416	1	922	2	Y	71	76	1			7
							78	9									
02	1428	N	1376	-0-	-52	-0-	405	1	892	2	Y	72	74	1			5
							79	9									
03	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	392	1	873	2	Y	72	72	1			5
							79	9									
04	1380	N	1257	-0-	-123	-0-	397	1	782	2	Y	71	71	1			5
							78	9									
05	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	399	1	786	2	Y	82	86	1			1
							90	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	468	1	1153	2	Y	90	91	1			9
							99	9									
01	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	486	1	1139	2	Y	91	96	1			4
							100	9									
02	1596	N	1480	-0-	-116	-0-	399	1	978	2	Y	94	95	1			3
							103	9									
03	1705	N	1544	-0-	-161	-0-	448	1	994	2	Y	93	93	1			3
							102	9									
04	1680	N	1235	-0-	-445	-0-	355	1	780	2	Y	91	89	1			5
							100	9									
05	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	383	1	805	2	Y	104	108	1			1
							114	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1001	-0-	-580	-0-	267	1	543	2	Y	174	169	1			114
							191	9									
01	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	239	1	537	2	Y	209	289	1			34
							230	9									
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	277	1	594	2	Y	269	291	1			12
							296	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	281	1	604	2	Y	272	279	1			5
							299	9									
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	367	1	795	2	Y	269	259	1			15
							296	9									
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	382	1	821	2	Y	286	296	1			5
							315	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

12	217	N	209	-0-	-8	-0-	60	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	58	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	47	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	52	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	55	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	59	1	144	2	Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

12	1457	N	1163	-0-	-294	-0-	319	1	797	2	Y	43	41	1			2
							47	9									
01	1519	N	1034	-0-	-485	-0-	334	1	650	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
02	1092	N	711	-0-	-381	-0-	216	1	443	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	422	1	979	2	Y	48	49	1			-0-
							53	9									
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	278	1	678	2	Y	47	46	1			1
							52	9									
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	363	1	784	2	Y	63	62	1			2
							69	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	57	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	51	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	46	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	69	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	62	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	77	1	161	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	332	1	929	2	Y	59	58	1			1
							65	9									
01	1860	N	1422	-0-	-438	-0-	389	1	966	2	Y	61	61	1			1
							67	9									
02	1148	N	1043	-0-	-105	-0-	306	1	671	2	Y	60	60	1			1
							66	9									
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	437	1	904	2	Y	62	62	1			1
							68	9									
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	496	1	978	2	Y	61	59	1			3
							67	9									
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	504	1	1010	2	Y	76	78	1			1
							84	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	39	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	35	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	29	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	32	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	42	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	39	1	96	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

12	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	398	1	947	2	Y	34	35	1			2
							37	9									
01	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	328	1	842	2	Y	39	41	1			-0-
							43	9									
02	1372	N	1306	-0-	-66	-0-	413	1	846	2	Y	43	42	1			1
							47	9									
03	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	373	1	738	2	Y	40	39	1			2
							44	9									
04	1170	N	1020	-0-	-150	-0-	303	1	676	2	Y	37	37	1			2
							41	9									
05	1457	N	1094	-0-	-363	-0-	328	1	705	2	Y	55	56	1			1
							61	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

12	2604	X	2272	-0-	-332	-0-	764	1	1430	2	Y	71	70	1			9
							78	9									
01	2604	X	2154	-0-	-450	-0-	686	1	1388	2	Y	73	78	1			4
							80	9									
02	2352	X	2269	-0-	-83	-0-	724	1	1461	2	Y	76	79	1			1
							84	9									
03	2356	X	2247	-0-	-109	-0-	721	1	1442	2	Y	76	76	1			1
							84	9									
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	912	1	1931	2	Y	74	73	1			2
							81	9									
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	927	1	1967	2	Y	98	99	1			1
							108	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	594	1	1419	2	Y	13	13	1			7
								14	9									
01	1546	N	1546	-0-		-0-	-0-	449	1	1079	2	Y	16	19	1			4
								18	9									
02	1507	N	1507	-0-		-0-	-0-	434	1	1054	2	Y	17	18	1			3
								19	9									
03	2015	N	1447	-0-		-568	-0-	416	1	1012	2	Y	17	17	1			3
								19	9									
04	1500	N	1488	-0-		-12	-0-	437	1	1033	2	Y	16	15	1			4
								18	9									
05	1674	N	1531	-0-		-143	-0-	444	1	1052	2	Y	32	34	1			2
								35	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. GAS	(I) LIFT(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	N	849	-0-		-0-	-0-	199	1	409	2	Y	219	189	1			244
								241	9									
01	886	N	886	-0-		-0-	-0-	203	1	420	2	Y	239	317	1			166
								263	9									
02	1107	N	1107	-0-		-0-	-0-	267	1	561	2	Y	254	315	1			105
								279	9									
03	1159	N	1159	-0-		-0-	-0-	281	1	584	2	Y	267	302	1			70
								294	9									
04	1273	N	1273	-0-		-0-	-0-	306	1	669	2	Y	271	289	1			52
								298	9									
05	1570	N	1570	-0-		-0-	-0-	412	1	836	2	Y	293	341	1			4
								322	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. GAS	(I) LIFT(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-	243	1	675	2	Y	218	171	1			429
								240	9									
01	1271	N	1252	-0-		-19	-0-	209	1	789	2	Y	231	295	1			365
								254	9									
02	1173	N	1173	-0-		-0-	-0-	183	1	717	2	Y	248	298	1			315
								273	9									
03	1263	N	1263	-0-		-0-	-0-	278	1	707	2	Y	253	292	1			276
								278	9									
04	1387	N	1387	-0-		-0-	-0-	311	1	795	2	Y	255	271	1			260
								281	9									
05	1409	N	1409	-0-		-0-	-0-	336	1	807	2	Y	242	342	1			160
								266	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	461	1	1136	2	Y	34	33	1			10
								37	9									
01	1494	N	1494	-0-		-0-	-0-	427	1	1026	2	Y	37	40	1			7
								41	9									
02	1512	N	1369	-0-		-143	-0-	398	1	928	2	Y	39	41	1			5
								43	9									
03	1643	N	1451	-0-		-192	-0-	427	1	981	2	Y	39	39	1			5
								43	9									
04	1440	N	1267	-0-		-173	-0-	399	1	827	2	Y	37	36	1			6
								41	9									
05	1519	N	1220	-0-		-299	-0-	369	1	797	2	Y	49	54	1			1
								54	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	64	1	178	2	Y	-0-					4
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	72	1	188	2	Y	-0-					4
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	67	1	179	2	Y	-0-					4
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	64	1	171	2	Y	-0-					4
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	58	1	163	2	Y	-0-					4
05	279	N	158	-0-	-121	-0-	46	1	112	2	Y	-0-					4

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

12	434	N	332	-0-	-102	-0-	74	1	234	2	Y	22	20	1			8
							24	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	101	1	314	2	Y	28	30	1			6
							31	9									
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	96	1	299	2	Y	29	29	1			6
							32	9									
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	129	1	348	2	Y	27	27	1			6
							30	9									
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	136	1	357	2	Y	26	25	1			7
							29	9									
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	173	1	406	2	Y	38	41	1			4
							42	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

12	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	287	1	777	2	Y	58	59	1			6
							64	9									
01	1240	N	589	-0-	-651	-0-	178	1	346	2	Y	59	61	1			4
							65	9									
02	1148	N	560	-0-	-588	-0-	162	1	331	2	Y	61	62	1			3
							67	9									
03	1116	N	771	-0-	-345	-0-	225	1	478	2	Y	62	64	1			1
							68	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	197	1	446	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	228	1	492	2	Y	76	77	1			1
							84	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

12	186	N	106	-0-	-80	-0-	26	1	57	2	Y	21	19	1			11
							23	9									
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	39	1	72	2	Y	24	27	1			8
							26	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	35	1	81	2	Y	25	26	1			7
							28	9									
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	39	1	87	2	Y	24	24	1			7
							26	9									
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	37	1	84	2	Y	23	22	1			8
							25	9									
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	32	1	79	2	Y	27	29	1			6
							30	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	296	1	753	2	Y	71	74	1			7
							78	9									
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	346	1	684	2	Y	73	77	1			3
							80	9									
02	1064	N	1045	-0-	-19	-0-	307	1	654	2	Y	76	77	1			2
							84	9									
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	314	1	684	2	Y	79	80	1			1
							87	9									
04	1080	N	880	-0-	-200	-0-	264	1	530	2	Y	78	76	1			3
							86	9									
05	1147	N	946	-0-	-201	-0-	278	1	569	2	Y	90	92	1			1
							99	9									

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	786	-0-	-237	-0-	207	1	493	2	Y	78	79	1			2
							86	9									
01	744	N	719	-0-	-25	-0-	213	1	415	2	Y	83	85	1			-0-
							91	9									
02	840	N	639	-0-	-201	-0-	178	1	366	2	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	273	1	617	2	Y	89	88	1			1
							98	9									
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	227	1	569	2	Y	87	86	1			2
							96	9									
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	236	1	577	2	Y	96	98	1			-0-
							106	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	326	-0-	-232	-0-	97	1	229	2	Y	-0-					7
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	69	1	181	2	Y	-0-					7
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	59	1	172	2	Y	-0-					7
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	205	1	427	2	Y	-0-					7
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	233	1	460	2	Y	-0-					7
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	51	1	122	2	Y	-0-					7

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 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	310	N	125	-0-	-185	-0-	29	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	34	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	37	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	44	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	37	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	41	1	107	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	84	1	214	2	Y	-0-					1
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	57	1	131	2	Y	-0-					1
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	58	1	136	2	Y	-0-					1
03	310	N	175	-0-	-135	-0-	52	1	123	2	Y	-0-					1
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	39	1	92	2	Y	-0-					1
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	197	1	504	2	Y	222	219	1			4
							244	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	508	1	1192	2	Y	80	80	1			10
							88	9									
01	1767	N	1087	-0-	-680	-0-	326	1	671	2	Y	82	86	1			6
							90	9									
02	1624	N	1069	-0-	-555	-0-	317	1	661	2	Y	83	83	1			6
							91	9									
03	1798	N	1029	-0-	-769	-0-	298	1	643	2	Y	80	79	1			7
							88	9									
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	334	1	777	2	Y	77	76	1			8
							85	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	329	1	769	2	Y	89	95	1			2
							98	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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	304	1	734	2	Y	57	56	1			12
							63	9									
01	1147	N	859	-0-	-288	-0-	203	1	589	2	Y	61	67	1			6
							67	9									
02	952	N	838	-0-	-114	-0-	198	1	570	2	Y	64	68	1			2
							70	9									
03	1116	N	963	-0-	-153	-0-	261	1	629	2	Y	66	67	1			1
							73	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	221	1	555	2	Y	67	65	1			3
							74	9									
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	229	1	576	2	Y	77	79	1			1
							85	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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	54	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	59	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	58	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	60	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	56	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	69	1	212	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	34	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	29	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	32	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	39	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	36	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	39	1	103	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	329	1	813	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
01	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	404	1	786	2	Y	28	29	1			1
							31	9									
02	1260	N	1038	-0-	-222	-0-	330	1	676	2	Y	29	28	1			2
							32	9									
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	391	1	783	2	Y	30	31	1			1
							33	9									
04	1170	N	978	-0-	-192	-0-	298	1	648	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
05	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	333	1	725	2	Y	46	47	1			-0-
							51	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2730	-0-	-556	-0-	772	1	1890	2	Y	62	59	1			15
							68	9									
01	3751	X	2646	-0-	-1105	-0-	882	1	1692	2	Y	65	66	1			14
							72	9									
02	3388	X	2733	-0-	-655	-0-	879	1	1782	2	Y	65	67	1			12
							72	9									
03	3751	X	2847	-0-	-904	-0-	897	1	1881	2	Y	63	65	1			10
							69	9									
04	3120	X	2890	-0-	-230	-0-	907	1	1914	2	Y	63	63	1			10
							69	9									
05	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	911	1	1925	2	Y	77	81	1			6
							85	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	296	1	623	2	N	49	51	1			4
							54	9									
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	390	1	758	2	N	52	56	1			-0-
							57	9									
02	840	N	768	-0-	-72	-0-	218	1	487	2	N	57	57	1			-0-
							63	9									
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	262	1	569	2	N	60	59	1			1
							66	9									
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	459	1	990	2	N	58	57	1			2
							64	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	439	1	973	2	N	77	78	1			1
							85	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	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1096	2	17	9	N	15	1	8			151
01	1829	N	1456	-0-	-373	-0-	1435	2	21	9	N	19	2	8			168
02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2608	2	131	9	N	119	174	1	3	8	110
03	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2902	2	65	9	N	59	2	8			167
04	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2902	2	87	9	N	79	2	8			244
05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2746	2	194	9	N	176	361	1	2	8	57

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

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
HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					26
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					26
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	2			N	-0-					26
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					26
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					26
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					26

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					78
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					78
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					78
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					78
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					78
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNSHINE OILFIELD SERVICES 102436
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
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-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					120
01	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-					120
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					120
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					120
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					120
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					120

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	201	-0-	-326	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	527	X	172	-0-	-355	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					174
01	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					174
02	2800	N	3005	-0-	205	205	3005	2			N	-0-					174
03	3100	N	3352	-0-	252	457	3352	2			N	-0-					174
04	3000	N	2618	-0-	-382	75	2618	2			N	-0-					174
*05	3393	X	3318	-0-	-75	-0-	3318	2			N	-0-					174

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					150
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					150
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					150
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					150
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					150
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					12
01	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	2023	3			N	-0-					12
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					12
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					12
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					12
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					12

WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					126
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					126
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					126

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	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					66
01	2914	X	737	-0-	-2177	-0-	737	2			N	-0-					66
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					66
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					66
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					66
05	3255	X	2803	-0-	-452	-0-	2803	2			N	-0-					66

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					6
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					6
02	1400	N	1298	-0-	-102	-0-	1298	2			N	-0-					6
03	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	1449	2			N	-0-					6
04	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	1320	2			N	-0-					6
05	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-					6

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	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					37
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					37
02	1708	N	1467	-0-	-241	-0-	1467	2			N	-0-					37
03	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	2			N	-0-					37
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					37
05	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	1530	2			N	-0-					37

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/01/2024 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9643 - 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	744	N	314	-0-	-430	-0-	314	2			N	-0-					60
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					60
02	700	N	251	-0-	-449	-0-	251	2			N	-0-					60
03	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	2			N	-0-					60
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					60
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					60

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-					122
01	3100	N	3931	-0-	831	831	3931	2			N	-0-					122
02	1826	N	995	-0-	-831	-0-	995	2			N	-0-					122
03	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-					122
04	2490	X	1504	-0-	-986	-0-	1504	2			N	-0-					122
05	2573	X	1449	-0-	-1124	-0-	1449	2			N	-0-					122

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					65
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					65
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					65
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					65
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					65
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					65

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

12	651	N	319	-0-	-332	-0-	319	3			N	-0-					17
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					17
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					17
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	N	1					18
04	1170	N	750	-0-	-420	-0-	746	3	4	9	N	4					22
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1180	3	7	9	N	6					28

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1521	-0-	-551	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1862	-0-	-463	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1679	-0-	-511	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					71
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					71
02	3444	X	2695	-0-	-749	-0-	2695	2			N	-0-					71
03	3813	X	3044	-0-	-769	-0-	3044	2			N	-0-					71
04	3690	X	2770	-0-	-920	-0-	2770	2			N	-0-					71
05	3379	X	2826	-0-	-553	-0-	2826	2			N	-0-					71

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

12	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					5
01	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					5
02	2184	X	1679	-0-	-505	-0-	1679	2			N	-0-					5
03	2449	X	2057	-0-	-392	-0-	2057	2			N	-0-					5
04	2370	X	1854	-0-	-516	-0-	1854	2			N	-0-					5
05	2449	X	1857	-0-	-592	-0-	1857	2			N	-0-					5

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

12	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			Y	-0-					5
01	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	2			Y	-0-					5
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	586	2			Y	-0-					5
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					5
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					5
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					5

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

12	744	N	562	-0-	-182	-0-	562	2			N	-0-					110
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					110
02	700	N	251	-0-	-449	-0-	251	2			N	-0-					110
03	558	N	119	-0-	-439	-0-	119	2			N	-0-					110
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					110
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					110

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					110
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					110
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					110
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					110
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					110
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					110

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1267	-0-	-593	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					28
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					28
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					28
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1958	-0-	-243	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
*05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	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	2418	N	2303	-0-	-115	-0-	272	1	2031	2	Y	-0-					42
01	2356	N	1273	-0-	-1083	-0-	194	1	1079	2	Y	-0-					42
02	2240	N	2070	-0-	-170	-0-	248	1	1822	2	Y	-0-					42
03	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	250	1	2022	2	Y	-0-					42
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	271	1	1940	2	Y	-0-					42
05	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	253	1	1890	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	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	89	1	2191	2	Y	-0-					36
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	89	1	2161	2	Y	-0-					36
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	80	1	2079	2	Y	-0-					36
03	2294	N	1634	-0-	-660	-0-	139	1	1495	2	Y	-0-					36
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	232	1	2341	2	Y	-0-					36
05	2387	N	2104	-0-	-283	-0-	187	1	1917	2	Y	-0-					36

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	64	1	1585	2	Y	-0-					36
01	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	68	1	1661	2	Y	-0-					36
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	63	1	1638	2	Y	-0-					36
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	160	1	1718	2	Y	-0-					36
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	158	1	1594	2	Y	-0-					36
05	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	158	1	1622	2	Y	-0-					36

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

12	5053	X	4287	-0-	-766	-0-	4287	2			N	-0-					95
01	5053	X	4148	-0-	-905	-0-	4148	2			N	-0-					95
02	4424	X	4182	-0-	-242	-0-	4182	2			N	-0-					95
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					95
04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					95
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	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

12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					41
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					41
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					41
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					41
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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-

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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
02	924	N	842	-0-	-82	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	990	N	912	-0-	-78	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*05	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1747	-0-	-157	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1390	2	8	9	N	7					214
01	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	1224	2	14	9	N	13	121	1			106
02	1372	N	1007	-0-	-365	-0-	989	2	18	9	N	16					122
03	1395	N	859	-0-	-536	-0-	856	2	3	9	N	3					125
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1781	2	18	9	N	16					141
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1743	2	23	9	N	21					162

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	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					42
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					42
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					42
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					42
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					42
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	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	3038	X	2658	-0-	-380	-0-	2641	2	17	9	Y	15					228
01	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	2573	2	13	9	Y	12					240
02	2548	X	2341	-0-	-207	-0-	2332	2	9	9	Y	8					248
03	2821	X	2722	-0-	-99	-0-	2709	2	13	9	Y	12					260
04	2730	X	2649	-0-	-81	-0-	2635	2	14	9	Y	13					273
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2784	2	6	9	Y	5					278

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	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2382	2	1	9	N	1					482
01	2604	N	2601	-0-	-3	-0-	2600	2	1	9	N	1					483
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2384	2	2	9	N	2					485
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2560	2	20	9	N	18					503
04	2520	N	2333	-0-	-187	-0-	2320	2	13	9	N	12					515
05	2635	N	2304	-0-	-331	-0-	2296	2	8	9	N	7					522

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

12	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					175
01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					175
02	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					175
03	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					175
04	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					175
05	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					175

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

12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					506
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					508
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1					509
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					511
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	2	9	9	N	8					519
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					521

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					25
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					25
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					25
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					25
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					25
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					25

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					167
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					167
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					167
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					167
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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 #: RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

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

LONGWOOD //CONT.// 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 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

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

12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	246	1	3240	2	N	12					87
							13	9									
01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	179	1	4766	2	N	17					104
							19	9									
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	278	1	5453	2	N	11	1	8			114
							12	9									
03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5988	2	11	9	N	10					124
04	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	506	1	5482	2	N	9	1	8			132
							10	9									
05	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	394	1	5281	2	N	10	2	8			140
							11	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	363	1	1525	2	N	-0-					62
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	363	1	1525	2	N	1	1	8			62
							1	9									
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	383	1	1328	2	N	4	1	8			65
							4	9									
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	392	1	1496	2	N	3	1	8			67
							3	9									
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	352	1	1477	2	N	6	1	8			72
							7	9									
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					72

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	418	1	1751	2	N	1					88
							1	9									
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	414	1	1737	2	N	-0-					88
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	448	1	1549	2	N	2					90
							2	9									
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	462	1	1761	2	N	2					92
							2	9									
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	407	1	1703	2	N	2					94
							2	9									
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1543	2	3	9	N	3	2	8			95

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	254	1	2147	2	N	10					202
							11	9									
01	3100	N	5135	-0-	2035	2035	15	1	5106	2	N	13	1	8			214
							14	9									
02	2800	N	6997	-0-	4197	6232	207	1	6782	2	N	7	1	8			220
							8	9									
03	3100	N	7214	-0-	4114	10346	194	1	7011	2	N	8	1	8			227
							9	9									
04	17311	X	6965	-0-	-10346	-0-	543	1	6415	2	N	6	1	8			232
							7	9									
05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5943	2	10	9	N	9	2	8			239

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

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

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	1			N	-0-					56
01	2356	X	1740	-0-	-616	-0-	1740	1			N	-0-					56
02	2128	X	1110	-0-	-1018	-0-	1110	1			N	-0-					56
03	2356	X	1362	-0-	-994	-0-	1362	1			N	-0-					56
04	1680	X	1218	-0-	-462	-0-	1218	1			N	-0-					56
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	1			N	-0-					56

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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					258
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					258
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					258
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					258
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					258

WILDLAND INVESTING CO., LLC 923443
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			170
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			170
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			170
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			170
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			170
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			55
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			55
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			55
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			55
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			55
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

12	14B2 EXT	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

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26
05	14B DENY	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			61
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			61
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			61
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			61
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			61
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			61

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1357	-0-	-534	-0-	205	1	1152	2	N	-0-					128
01	1798 N	666	-0-	-1132	-0-	129	1	537	2	N	-0-					128
02	1344 N	636	-0-	-708	-0-	135	1	501	2	N	-0-					128
03	1364 N	596	-0-	-768	-0-	142	1	454	2	N	-0-					128
04	630 N	452	-0-	-178	-0-	123	1	329	2	N	-0-					128
05	713 N	394	-0-	-319	-0-	107	1	287	2	N	-0-					128

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					130
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					130
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					130
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	84	1	2080	2	N	-0-					64
01	2046	N	1800	-0-	-246	-0-	78	1	1722	2	N	-0-					64
02	1848	N	1761	-0-	-87	-0-	53	1	1708	2	N	-0-					64
03	2046	N	1524	-0-	-522	-0-	30	1	1494	2	N	-0-					64
04	1740	N	1549	-0-	-191	-0-	64	1	1485	2	N	-0-					64
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	62	1	1449	2	N	-0-					64

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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

12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	46	1	633	2	N	5					255
							6	9									
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	22	1	657	2	N	5					260
							6	9									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	N	5					265
							6	9									
03	341	N	248	-0-	-93	-0-	24	1	220	2	N	4					269
							4	9									
04	330	N	255	-0-	-75	-0-	20	1	226	2	N	8					277
							9	9									
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	20	1	271	2	N	2					279
							2	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2024

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					167
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					167
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					167
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					167
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					167
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					167

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

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-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	102	-0-	102	203	102	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	17	-0-	17	220	17	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	15	-0-	15	235	15	2			Y	-0-					-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2025

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	897	2	13	9	Y	12					92
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	832	2	9	9	Y	8					100
02	812	N	615	-0-	-197	-0-	605	2	10	9	Y	9					109
03	899	N	725	-0-	-174	-0-	716	2	9	9	Y	8					117
04	810	N	768	-0-	-42	-0-	757	2	11	9	Y	10					127
*05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	888	2	11	9	Y	10					137

NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	213	2	4	9	N	4					65
01	558	N	246	-0-	-312	-0-	242	2	4	9	N	4					69
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					69
03	217	N	77	-0-	-140	-0-	75	2	2	9	N	2					71
04	240	N	110	-0-	-130	-0-	96	2	14	9	N	13					84
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					84

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

12	682	N	551	-0-	-131	-0-	522	2	29	9	N	26					130
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	484	2	10	9	N	9					139
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					139
03	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-					139
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	N	5					144
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	N	2					146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1559	2	69	9	N	63					247
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1399	2	65	9	N	59	169	1			137
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1090	2	80	9	N	73					210
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1401	2	74	9	N	67	172	1			105
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1161	2	76	9	N	69					174
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1290	2	66	9	N	60					234

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-

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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					88
01	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					88
02	168	N	78	-0-	-90	-0-	78	2			N	-0-					88
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					88
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					88
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					88

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	322	-0-	-143	-0-	303	2	19	9	N	17					211
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	565	2	14	9	N	13					224
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	214	2	7	9	N	6					230
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	493	2	19	9	N	17	194	1			53
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	491	2	24	9	N	22					75
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	515	2	4	9	N	4					79

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

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

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					28
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					28
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					28
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					28
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					28
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					28

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. 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-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1090	2	17	9	N	15					172
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1201	2	9	9	N	8					180
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	849	2	33	9	N	30	183	1			27
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	984	2	18	9	N	16					43
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	945	2	18	9	N	16					59
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1016	2	11	9	N	10					69

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					130
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					130
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					130
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					130
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					130
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					130

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

12	186	N	122	-0-	-64	-0-	121	2	1	9	N	1					48
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					48
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					48
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					48
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					48
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					48

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					145
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					145
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2	9	N	2					147
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	N	2					149
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	499	2	7	9	N	6					155
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	658	2	8	9	N	7					162

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	43	-0-	-81	-0-	40	2	3	9	N	3					59
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	N	5					64
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	N	3					67
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	895	2	9	9	N	8					75
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	185	2	13	9	N	12					87
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	N	4					91

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF.13890 - 13997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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
SYDRI OPERATING, LLC 833597
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 11624 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

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

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-					8
02	T. A.		32	-0-	32	32	32	1			Y	-0-					8
03	T. A.		22	-0-	22	54	22	1			Y	-0-					8
04	T. A.		19	-0-	19	73	19	1			Y	-0-					8
*05	T. A.		20	-0-	20	93	20	1			Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	-0-					8
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					8
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	Y	-0-					8
03	372	N	264	-0-	-108	-0-	18	1	246	2	Y	-0-					8
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					8
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		75	-0-	75	75	4	1	71	2	Y	-0-					10

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	396	X	-0-	-0-	-396	-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.		428	-0-	428	428	29	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		181	-0-	181	609	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	501	X	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	Y	-0-					1
01	310	X	96	-0-	-214	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					1
02	T. A.		53	-0-	53	53	4	1	49	2	Y	-0-					1
03	T. A.		83	-0-	83	136	6	1	77	2	Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-					1

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	3336	-0-	236	236	3336	2			N	-0-					105
04	3000	N	4318	-0-	1318	1554	4318	2			N	-0-					105
05	3100	N	3483	-0-	383	1937	3483	2			N	-0-					105

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 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-

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-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 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-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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

12	T. A.	8	-0-	8	968	8	2			Y	-0-					36
01	968 X	-0-	-0-	-968	-0-					Y	-0-					36
02	T. A.	7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-					36
03	T. A.	254	-0-	254	261	17	1	237	2	Y	-0-					36
04	T. A.	456	-0-	456	717	26	1	430	2	Y	-0-					36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	717					Y	-0-					36

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	3000	N	5417	-0-	2417	2417	5417	2			N	-0-					13
05	3100	N	2531	-0-	-569	1848	2531	2			N	-0-					13

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

12	T. A.		55	-0-	55	717	3	1	52	2	Y	-0-					8
01	882	X	165	-0-	-717	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					8
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-					8
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					8
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					8
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					8

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	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-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					22
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					22
02	224	N	65	-0-	-159	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					22
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					22
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					22
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	2	Y	-0-					22

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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	558	N	144	-0-	-414	-0-	144	2			N	-0-					82
01	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2			N	-0-					82
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					82
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					82
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					82
05	868	N	676	-0-	-192	-0-	676	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	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

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	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	171	1	2848	2	N	-0-					57
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	129	1	2054	2	N	-0-					57
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	152	1	1766	2	N	-0-					57
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	131	1	1829	2	N	143					200
							157	9									
04	1590	N	1271	-0-	-319	-0-	73	1	1198	2	N	-0-					200
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	104	1	1931	2	N	-0-					200

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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					143
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					143

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-

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-

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					68
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					68
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					68
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					68
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2024

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	432	1	7206	2	N	-0-					148
01	7688	X	6176	-0-	-1512	-0-	366	1	5810	2	N	-0-					148
02	6944	X	5805	-0-	-1139	-0-	461	1	5344	2	N	-0-					148
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	521	1	7266	2	N	-0-					148
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	446	1	7280	2	N	-0-					148
05	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	403	1	7507	2	N	-0-					148

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					72
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					72
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					72
03	4123	X	2769	-0-	-1354	-0-	2769	2			N	-0-					72
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					72
05	4247	X	3627	-0-	-620	-0-	3627	2			N	-0-					72

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					66
01	217	N	-0-	-0-	-217	-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

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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					50
01	1023	N	786	-0-	-237	-0-	786	2			N	-0-					50
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					50
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					50
04	750	N	345	-0-	-405	-0-	345	2			N	-0-					50
05	837	N	507	-0-	-330	-0-	507	2			N	-0-					50

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					122
02	476	N	-0-	-0-	-476	-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

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-

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	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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					10
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	10	1	192	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					10
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					10
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					10
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	-0-					10

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

12	248	N	205	-0-	-43	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					9
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1	183	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					9
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					9
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					9
*05	217	N	163	-0-	-54	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					9

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

12	14B2 EXT		388	-0-	388	4225	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		516	-0-	516	4741	25	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		459	-0-	459	5200	22	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		603	-0-	603	5803	28	1	575	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		661	-0-	661	6464	31	1	630	2	Y	-0-					-0-
*05	7152	X	688	-0-	-6464	-0-	32	1	656	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

12	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	196	1	4040	2	Y	17					72
							19	9									
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	189	1	3771	2	Y	69	111	1			30
							76	9									
02	3864	X	2963	-0-	-901	-0-	139	1	2807	2	Y	15					45
							17	9									
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	208	1	4330	2	Y	32					77
							35	9									
04	4140	X	3485	-0-	-655	-0-	162	1	3314	2	Y	8					85
							9	9									
*05	4247	X	3146	-0-	-1101	-0-	142	1	2953	2	Y	46	87	1			44
							51	9									

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF. 9497 - 10954

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	36					73
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					73
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					73
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					73

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	50	1	1082	2	N	28					142
							31	9									
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	50	1	1091	2	N	32					174
							35	9									
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	53	1	1106	2	N	10					184
							11	9									
03	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	49	1	1019	2	N	8					192
							9	9									
04	1140	N	500	-0-	-640	-0-	23	1	474	2	N	3					195
							3	9									
05	1302	N	669	-0-	-633	-0-	30	1	628	2	N	10					205
							11	9									

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

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

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	50	1	1075	2	N	30					119
							33	9									
01	1643	X	1060	-0-	-583	-0-	46	1	1012	2	N	2					121
							2	9									
02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	72	1	1502	2	N	4					125
							4	9									
03	1612	X	1347	-0-	-265	-0-	62	1	1278	2	N	6					131
							7	9									
04	1560	X	1316	-0-	-244	-0-	60	1	1249	2	N	6					137
							7	9									
05	1643	X	1132	-0-	-511	-0-	52	1	1074	2	N	5					142
							6	9									

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011

12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	55	1	1074	2	N	28					73
							31	9									
01	1023	N	948	-0-	-75	-0-	45	1	892	2	N	10					83
							11	9									
02	1512	N	729	-0-	-783	-0-	35	1	694	2	N	-0-					83
03	1147	N	659	-0-	-488	-0-	32	1	624	2	N	3					86
							3	9									
04	930	N	822	-0-	-108	-0-	46	1	765	2	N	10					96
							11	9									
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	2	N	13					109
							14	9									

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					40
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					40
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					40
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

12	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	318	1	1285	2	Y	-0-					-0-
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	328	1	1394	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	289	1	1167	2	Y	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	265	1	1426	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	242	1	1400	2	Y	-0-					-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	294	1	1422	2	Y	-0-					-0-

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

12	868	N	826	-0-	-42	-0-	164	1	662	2	Y	-0-					37
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	153	1	650	2	Y	-0-					37
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	137	1	554	2	Y	-0-					37
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	130	1	696	2	Y	-0-					37
04	780	N	366	-0-	-414	-0-	54	1	312	2	Y	-0-					37
05	775	N	620	-0-	-155	-0-	106	1	514	2	Y	-0-					37

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

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	14B2 EXT		430	-0-	430	430	74	1	356	2	Y	-0-					33

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	282	-0-	-28	-0-	55	1	221	2	N	5					56
							6	9									
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	137	1	581	2	N	14					70
							15	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	118	1	479	2	N	8					78
							9	9									
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	31	1	164	2	N	5					83
							6	9									
04	720	N	485	-0-	-235	-0-	70	1	406	2	N	8					91
							9	9									
05	682	N	194	-0-	-488	-0-	33	1	161	2	N	-0-					91

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	1522	1	4894	2	Y	-0-					109
01	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	1571	1	5365	2	Y	-0-					109
02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	1437	1	4675	2	Y	145	188	1			66
							160	9									
03	21690	X	21690	-0-	-0-	-0-	3648	1	17940	2	Y	93					159
							102	9									
04	24228	X	24228	-0-	-0-	-0-	3817	1	20385	2	Y	24	129	1			54
							26	9									
05	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	2607	1	11100	2	Y	47					101
							52	9									

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	900	1	2380	2	Y	58	60	1			89
							64	9									
01	3410	X	3389	-0-	-21	-0-	890	1	2465	2	Y	31	61	1			59
							34	9									
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	863	1	2355	2	Y	57	57	1			59
							63	9									
03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	911	1	3228	2	Y	68	50	1			77
							75	9									
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	832	1	3085	2	Y	23	53	1			47
							25	9									
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	882	1	2764	2	Y	48					95
							53	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	2852	X	2708	-0-	-144	-0-	520	1	2102	2	Y	78	79	1			118
							86	9									
01	2790	X	2344	-0-	-446	-0-	438	1	1863	2	Y	39	80	1			77
							43	9									
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	314	1	1268	2	Y	69	72	1			74
							76	9									
03	2697	N	2434	-0-	-263	-0-	367	1	1972	2	Y	86	63	1			97
							95	9									
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	376	1	2182	2	Y	31	68	1			60
							34	9									
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	430	1	2080	2	Y	64					124
							70	9									

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	1059	1	4278	2	Y	-0-					-0-
01	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	1068	1	4545	2	Y	-0-					-0-
02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	972	1	3932	2	Y	-0-					-0-
03	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	957	1	5142	2	Y	-0-					-0-
04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	860	1	4986	2	Y	-0-					-0-
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	1035	1	5004	2	Y	-0-					-0-

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150

12	2325	N	1935	-0-	-390	-0-	384	1	1551	2	Y	-0-					45
01	2356	N	2002	-0-	-354	-0-	381	1	1621	2	Y	-0-					45
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	345	1	1394	2	Y	-0-					45
03	1922	N	1461	-0-	-461	-0-	229	1	1232	2	Y	-0-					45
04	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	281	1	1629	2	Y	-0-					45
05	1922	N	1568	-0-	-354	-0-	269	1	1299	2	Y	-0-					45

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	535	1	2160	2	Y	5	6	1			9
							6	9									
01	3627	X	3404	-0-	-223	-0-	647	1	2754	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
02	3276	X	3246	-0-	-30	-0-	642	1	2597	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
03	3627	X	3533	-0-	-94	-0-	553	1	2972	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
04	3300	X	2742	-0-	-558	-0-	403	1	2337	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
05	3596	X	3403	-0-	-193	-0-	582	1	2815	2	Y	5					10
							6	9									

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4172	-0-	-168	-0-	827	1	3341	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
01	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	820	1	3491	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
02	4060	X	3844	-0-	-216	-0-	761	1	3079	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	4495	X	3794	-0-	-701	-0-	594	1	3196	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
04	4230	X	3914	-0-	-316	-0-	576	1	3336	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
05	4309	X	3825	-0-	-484	-0-	655	1	3167	2	Y	3					6
							3	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	13051	X	10951	-0-	-2100	-0-	259	1	10692	2	Y	-0-					115
01	11563	X	9751	-0-	-1812	-0-	233	1	9478	2	Y	36					151
							40	9									
02	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	251	1	10539	2	Y	30	121	1			60
							33	9									
03	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	280	1	11828	2	Y	-0-					60
04	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	298	1	13604	2	Y	65					125
							72	9									
05	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	352	1	14409	2	Y	-0-	56	1			69

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					60
01	217	X	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-					60
02	84	X	8	-0-	-76	-0-	8	2			N	-0-					60
03	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					60
04	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					60
05	93	X	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					60

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

12	2542	X	10	-0-	-2532	-0-	10	2			N	-0-					43
01	2480	X	961	-0-	-1519	-0-	961	2			N	-0-					43
02	2240	X	1644	-0-	-596	-0-	1644	2			N	-0-					43
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					43
04	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					43
05	1829	X	1210	-0-	-619	-0-	1210	2			N	-0-					43

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

12	1767	N	800	-0-	-967	-0-	800	2			N	-0-					63
01	2511	N	559	-0-	-1952	-0-	559	2			N	-0-					63
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					63
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					63
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					63
05	1891	N	1618	-0-	-273	-0-	1618	2			N	-0-					63

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 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-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	60	1	1259	2	N	-0-					98
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	60	1	1265	2	N	-0-					98
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	2	N	-0-					98
03	1333 N	1111	-0-	-222	-0-	54	1	1057	2	N	-0-					98
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	85	1	1689	2	N	-0-					98
05	1302 N	1004	-0-	-298	-0-	48	1	956	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
AMRWR, LLC 102699
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

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

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WMO OIL, LLC 101466
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 5000 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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594					N	28					162
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594					N	28	75	1			115
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	594					N	-0-	115	1			-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	594					N	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	594					N	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	594					N	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	594					N	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	594					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	594					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	594					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16076 08/15/2024

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-

MCKINNEY (SMACKOVER) //CONT.// 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
NKC ENERGY, LLC //CONT.// 598367
AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10787 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10834 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2084	2	9	9	N	8	1	8			87
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	N	1					88
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	609	2	4	9	N	4					92
03	3100	N	3501	-0-	401	401	3490	2	11	9	N	10					102
04	3000	N	4450	-0-	1450	1851	4446	2	4	9	N	4					106
05	3100	N	3036	-0-	-64	1787	3036	2			N	-0-					106

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	1085	N	807	-0-	-278	-0-	807	2			N	-0-					26
01	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					26
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					26
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					26
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					26
05	1240	N	847	-0-	-393	-0-	847	2			N	-0-					26

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62	-0-	-775	-0-	62	2			N	-0-					45
01	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					45
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					45
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					45
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					45
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	77	1	415	2	Y	-0-					5
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	63	1	344	2	Y	-0-					5
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	74	1	367	2	Y	1					6
							1	9									
03	496	N	370	-0-	-126	-0-	69	1	300	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	107	1	407	2	Y	2					7
							2	9									
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	93	1	375	2	Y	1					8
							1	9									

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	143	1	770	2	Y	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	134	1	738	2	Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	93	1	461	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	470	-0-	-243	-0-	88	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	460	-0-	-230	-0-	96	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	396	-0-	-224	-0-	79	1	317	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	86	2	Y	-0-					67
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	118	2	Y	-0-					67
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	11	1	53	2	Y	-0-					67
03	93	N	18	-0-	-75	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					67
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					67
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					67

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	4444	X	982	-0-	-3462	-0-	154	1	828	2	Y	-0-					-0-
01	960	X	960	-0-	-0-	-0-	148	1	812	2	Y	-0-					-0-
02	1176	X	970	-0-	-206	-0-	163	1	807	2	Y	-0-					-0-
03	1302	X	929	-0-	-373	-0-	173	1	756	2	Y	-0-					-0-
04	1260	X	761	-0-	-499	-0-	159	1	602	2	Y	-0-					-0-
05	1085	X	854	-0-	-231	-0-	170	1	684	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

12	620	N	519	-0-	-101	-0-	81	1	438	2	Y	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	80	1	438	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	427	-0-	-105	-0-	72	1	355	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	438	-0-	-89	-0-	82	1	356	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	318	-0-	-192	-0-	66	1	252	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	293	-0-	-172	-0-	58	1	235	2	Y	-0-					-0-

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1116	N	799	-0-	-317	-0-	125 1	1 9	673	2	Y	1	1	1			-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	122	1	668	2	Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	150	1	745	2	Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	202	1	880	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	153	1	578	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	377	-0-	-615	-0-	75 1	1 9	301	2	Y	1					1

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

12	806	X	633	-0-	-173	-0-	99	1	534	2	Y	-0-					-0-
01	832	X	832	-0-	-0-	-0-	128	1	704	2	Y	-0-					-0-
02	692	X	692	-0-	-0-	-0-	116	1	576	2	Y	-0-					-0-
03	744	X	631	-0-	-113	-0-	118	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	810	X	264	-0-	-546	-0-	55	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	837	X	699	-0-	-138	-0-	139	1	560	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	124	X	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	3	Y	-0-			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

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		320	-0-	320	320	64	1	256	2	Y	-0-			-0-

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

12	93	N	27	-0-	-66	-0-	4	1	23	2	Y	-0-			-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	48	1	265	2	Y	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	24	1	117	2	Y	-0-			-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	65	1	284	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	48	-0-	-222	-0-	10	1	38	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	25	1	103	2	Y	-0-			-0-

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 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	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	280	1	1506	2	Y	-0-					17
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	233	1	1282	2	Y	-0-					17
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	294	1	1459	2	Y	-0-					17
03	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	318	1	1386	2	Y	-0-					17
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	381	1	1445	2	Y	24					41
							26	9									
05	1953	N	1007	-0-	-946	-0-	194	1	781	2	Y	29					70
							32	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	806	N	725	-0-	-81	-0-	113	1	610	2	Y	2					54
							2	9									
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	89	1	488	2	Y	1					55
							1	9									
02	700	N	569	-0-	-131	-0-	95	1	471	2	Y	3					58
							3	9									
03	713	N	482	-0-	-231	-0-	89	1	390	2	Y	3	25	1			36
							3	9									
04	570	N	46	-0-	-524	-0-	9	1	36	2	Y	1					37
							1	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	131	1	527	2	Y	3					40
							3	9									

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	899	N	867	-0-	-32	-0-	136	1	730	2	Y	1					74
							1	9									
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	129	1	708	2	Y	1					75
							1	9									
02	700	N	649	-0-	-51	-0-	109	1	539	2	Y	1					76
							1	9									
03	868	N	688	-0-	-180	-0-	128	1	559	2	Y	1	31	1			46
							1	9									
04	810	N	156	-0-	-654	-0-	31	1	117	2	Y	7					53
							8	9									
05	713	N	246	-0-	-467	-0-	48	1	194	2	Y	4					57
							4	9									

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	202	1	1086	2	Y	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	140	1	768	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	547	-0-	-153	-0-	92	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	551	-0-	-751	-0-	103	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	186	1	703	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	119	1	482	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	838	-0-	-526	-0-	131	1	707	2	Y	-0-					74
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	145	1	799	2	Y	-0-					74
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	149	1	737	2	Y	-0-					74
03	837	N	813	-0-	-24	-0-	152	1	661	2	Y	-0-					74
*04	900	N	442	-0-	-458	-0-	92	1	350	2	Y	-0-					74
05	992	N	550	-0-	-442	-0-	109	1	441	2	Y	-0-					74

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	217	X	109	-0-	-108	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	14	X	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	201	1	1082	2	Y	-0-					1
01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	236	1	1297	2	Y	-0-					1
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	207	1	1027	2	Y	-0-					1
03	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	235	1	1026	2	Y	-0-					1
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	307	1	1163	2	Y	-0-					1
05	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	208	1	840	2	Y	-0-					1

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	908	-0-	-673	-0-	142	1	766	2	Y	-0-					1
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	222	1	1219	2	Y	-0-					1
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	190	1	940	2	Y	-0-					1
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	192	1	836	2	Y	-0-					1
04	1380	N	869	-0-	-511	-0-	181	1	687	2	Y	1					2
							1	9									
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	276	1	1112	2	Y	3					5
							3	9									

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		42	-0-	42	42	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		149	-0-	149	191	28	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		230	-0-	230	421	48	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		217	-0-	217	638	43	1	173	2	Y	1					1
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	31	1	601	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	568	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	48	1	1214	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	36	1	862	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

12	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	253	1	1364	2	Y	11					56
							12	9									
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	228	1	1254	2	Y	25					81
							28	9									
02	1512	N	1492	-0-	-20	-0-	247	1	1225	2	Y	18					99
							20	9									
03	1643	N	1292	-0-	-351	-0-	226	1	988	2	Y	71	113	1			57
							78	9									
04	1470	N	747	-0-	-723	-0-	154	1	583	2	Y	9					66
							10	9									
05	1643	N	724	-0-	-919	-0-	142	1	572	2	Y	9					75
							10	9									

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

12	527	N	268	-0-	-259	-0-	42	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	37	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	61	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	61	1	267	2	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	55	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	113	1	456	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	217	1	1170	2	Y	-0-					1
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	211	1	1156	2	Y	-0-					1
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	220	1	1092	2	Y	-0-					1
03	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	235	1	1027	2	Y	-0-					1
04	1320	N	1059	-0-	-261	-0-	220	1	833	2	Y	5					6
							6	9									
05	1457	N	487	-0-	-970	-0-	93	1	375	2	Y	17					23
							19	9									

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	-0-	-0-	-341	-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-

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					208
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					208
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	676	3	1	9	N	1					209
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	88	3	15	9	N	14					152
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					152
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	3	3	9	N	3					155
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	416	3	9	9	N	8					163
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	144	3	37	9	N	34	147	1			50

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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	139	1	749	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	146	1	802	2	Y	1					1
							1	9									
02	392	N	239	-0-	-153	-0-	40	1	199	2	Y	-0-					1
03	899	N	168	-0-	-731	-0-	31	1	137	2	Y	-0-					1
04	930	N	153	-0-	-777	-0-	32	1	121	2	Y	-0-					1
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	49	1	196	2	Y	-0-					1

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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	2					2
							2	9									
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	Y	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	524	3	Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	537	3	Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	Y	-0-					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

12	682	X	56	-0-	-626	-0-	9	1	43	3	Y	4	11	1			1
							4	9									
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	364	N	59	-0-	-305	-0-	3	1	53	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	143	1	369	3	Y	27	12	1			17
							30	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	155	1	22	3	Y	18	24	1			11
							20	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	77	1	1552	3	Y	225	218	1			70
							248	9									
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	131	1	2548	3	Y	217	215	1			72
							239	9									
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	96	1	1370	3	Y	182	144	1			110
							200	9									
03	1147	N	749	-0-	-398	-0-	26	1	515	3	Y	189	180	1			119
							208	9									
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	33	1	824	3	Y	199	199	1			119
							219	9									
05	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	31	1	761	3	Y	192	211	1			100
							211	9									

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	170	1	915	2	Y	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	188	1	1032	2	Y	-0-					-0-
02	980	X	226	-0-	-754	-0-	38	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	1085	X	590	-0-	-495	-0-	110	1	480	2	Y	-0-					-0-
04	1170	X	345	-0-	-825	-0-	72	1	273	2	Y	-0-					-0-
05	1209	X	474	-0-	-735	-0-	94	1	380	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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4975	-0-	-512	-0-	143	1	4814	2	Y	16					87
							18	9									
01	5487	X	5114	-0-	-373	-0-	145	1	4947	2	Y	20					107
							22	9									
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	150	1	4910	2	Y	92					199
							101	9									
03	5301	X	4914	-0-	-387	-0-	166	1	4728	2	Y	18	133	1			84
							20	9									
04	5130	X	5096	-0-	-34	-0-	187	1	4850	2	Y	54					138
							59	9									
05	5704	X	4902	-0-	-802	-0-	177	1	4667	2	Y	53					191
							58	9									

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	703	X	703	-0-	-0-	-0-	20	1	683	2	Y	-0-					-0-
01	682	X	571	-0-	-111	-0-	16	1	555	2	Y	-0-					-0-
02	812	X	637	-0-	-175	-0-	19	1	618	2	Y	-0-					-0-
03	899	X	603	-0-	-296	-0-	20	1	583	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	280	-0-	-590	-0-	10	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	713	X	204	-0-	-509	-0-	7	1	197	2	Y	-0-					-0-

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	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	204	1	1100	2	N	7					174
							8	9									
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	172	1	944	2	N	1					175
							1	9									
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	166	1	826	2	N	-0-					175
03	1147	N	812	-0-	-335	-0-	151	1	659	2	N	2					177
							2	9									
04	1080	N	987	-0-	-93	-0-	206	1	781	2	N	-0-					177
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	476	1	1917	2	N	2					179
							2	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	115	X	25	-0-	-90	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					59
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					59
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					59
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					59
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					59
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					59

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 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	744	X	451	-0-	-293	-0-	66	1	355	2	Y	27	48	1			43
							30	9									
01	744	X	667	-0-	-77	-0-	100	1	552	2	Y	14					57
							15	9									
02	672	X	65	-0-	-607	-0-	11	1	52	2	Y	2					59
							2	9									
03	558	X	23	-0-	-535	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					59
04	660	X	155	-0-	-505	-0-	32	1	123	2	Y	-0-					59
05	682	X	91	-0-	-591	-0-	18	1	73	2	Y	-0-					59

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	372	N	162	-0-	-210	-0-	162	3			N	-0-					93
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					93
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					93
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					93
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					93
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					93

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	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	300	1	1616	2	Y	-0-					1
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	289	1	1589	2	Y	-0-					1
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	304	1	1509	2	Y	-0-					1
03	1922	N	1583	-0-	-339	-0-	295	1	1288	2	Y	-0-					1
04	1830	N	871	-0-	-959	-0-	182	1	688	2	Y	1					2
							1	9									
05	2015	N	693	-0-	-1322	-0-	137	1	553	2	Y	3					5
							3	9									

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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	782	3	17	9	N	15					222
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					222
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1543	3	12	9	N	11					233
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					233
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1877	3	11	9	N	10					243

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	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3239	3	20	9	N	18					80
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					80
02	2492	X	405	-0-	-2087	-0-	403	3	2	9	N	2					82
03	2759	X	2742	-0-	-17	-0-	2731	3	11	9	N	10					92
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4495	3	34	9	N	31					123
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3052	3	19	9	N	17					140

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	1488	N	573	-0-	-915	-0-	567	3	6	9	N	5					163
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	888	3	41	9	N	37					200
02	700	N	611	-0-	-89	-0-	580	3	31	9	N	28					228
03	558	N	459	-0-	-99	-0-	447	3	12	9	N	11	147	1			92
04	900	N	461	-0-	-439	-0-	461	3			N	-0-					92
05	682	N	466	-0-	-216	-0-	466	3			N	-0-					92

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	24	-0-	24	24	24	2			N	-0-					32
04	14B2	EXT	1	-0-	1	25	1	2			N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					32

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

12	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2628	2	1	9	N	1	1	8			17
01	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2455	2	4	9	N	4	1	8			20
02	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2121	2	2	9	N	2	2	8			20
03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2659	2	2	9	N	2	2	8			20
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2559	2	2	9	N	2	2	8			20
*05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2663	2	24	9	N	22					42

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

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

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					115
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					115
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					115
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			115
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					115
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					115

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	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-					67
01	558	N	192	-0-	-366	-0-	192	2			N	-0-					67
02	672	N	537	-0-	-135	-0-	534	2	3	9	N	3	3	8			67
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	489	2	1	9	N	1	1	8			67
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	N	2	2	8			67
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	602	2	2	9	N	2	2	8			67

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1253	2	1	9	N	1					96
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1363	2	11	9	N	10	91	1			15
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	1144	2	11	9	N	10					25
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1353	2	9	9	N	8	1	8			32
04	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	2			N	-0-					32
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1493	2	19	9	N	17	1	8			48

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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1					106
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	757	2	11	9	N	10	91	1			25
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	635	2	11	9	N	10					35
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	737	2	8	9	N	7					42
04	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2			N	-0-					42
05	713	N	595	-0-	-118	-0-	577	2	18	9	N	16					58

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					67
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	3					70
02	924	N	686	-0-	-238	-0-	682	2	4	9	N	4	1	8			73
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					73
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					73
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	N	1	1	8			73

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	379	-0-	-334	-0-	1 19	1 9	359	2	N	17					100
01	651	N	521	-0-	-130	-0-	1 92	1 9	428	2	N	84	159	1			25
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1 17	1 9	391	2	N	15					40
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1 14	1 9	365	2	N	13					53
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	1 23	1 9	870	2	N	21					74
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					74

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	450	-0-	-449	-0-	1	1	449	2	N	-0-					160
01	775	N	537	-0-	-238	-0-	1	1	536	2	N	-0-					160
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	489	2	N	-0-					160
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	457	2	N	-0-					160
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1	1	1087	2	N	-0-					160
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					160

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC 278755

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-

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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	489	2	2	9	Y	2					6
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					6
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					6
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					6
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	Y	2					6
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					6
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					6
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					6
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2					8
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					8
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					8
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					8
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	2	2	9	Y	2					12
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					12
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					12
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					12
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5356	-0-	-162	-0-	5342	2	14	9	N	13					60
01	5270	X	5145	-0-	-125	-0-	5126	2	19	9	N	17					77
02	4984	X	4594	-0-	-390	-0-	4577	2	17	9	N	15					92
03	5518	X	5090	-0-	-428	-0-	5081	2	9	9	N	8	78	1			22
04	5190	X	4915	-0-	-275	-0-	4904	2	11	9	N	10					32
05	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	3875	X	3787	-0-	-88	-0-	3779	2	8	9	N	7					116
01	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	3626	2	12	9	N	11					127
02	3528	X	3243	-0-	-285	-0-	3237	2	6	9	N	5					132
03	3906	X	3596	-0-	-310	-0-	3594	2	2	9	N	2	117	1			17
04	3660	X	3476	-0-	-184	-0-	3469	2	7	9	N	6					23
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					23

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	166	2	6	9	N	5					91
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	298	2	25	9	N	23					114
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	270	2	34	9	N	31					145
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	257	2	19	9	N	17					162
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	220	2	28	9	N	25	93	1			94
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	267	2	23	9	N	21					115

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					60
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					60
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					60
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					60
*04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	4			N	-0-					60
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	4			N	-0-					60

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					54
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					54
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					54
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					54
*04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	4			N	-0-					54
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					54

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	642	2	120	9	Y	109					160
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	715	2	97	9	Y	88	180	1			68
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	632	2	125	9	Y	114					182
03	775	N	691	-0-	-84	-0-	564	2	127	9	Y	115	145	1			152
*04	780	N	651	-0-	-129	-0-	528	4	123	9	Y	112	184	1			80
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	781	2	94	9	Y	85					165

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	762	-0-	-881	-0-	742	2	20	9	Y	18					104
01	1643	X	1074	-0-	-569	-0-	1070	2	4	9	Y	4					108
02	1372	N	744	-0-	-628	-0-	744	2			Y	-0-					108
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	833	2	37	9	Y	34					142
04	1050	N	926	-0-	-124	-0-	913	2	13	9	Y	12					154
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1009	2	13	9	Y	12	158	1			8

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-					4
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					4
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	78	2			Y	-0-					4
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					4
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					4
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					4

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-					3
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					3
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	13	2			Y	-0-					3
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					3
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			Y	-0-					3
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					3

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	2			Y	-0-					113
01	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			Y	-0-					113
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	2			Y	-0-					113
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					113
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					113
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					113

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					119
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					119
02	224	N	78	-0-	-146	-0-	78	2			Y	-0-					119
03	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	2			Y	-0-					119
04	300	N	46	-0-	-254	-0-	46	2			Y	-0-					119
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					119

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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	49	1	1037	2	Y	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	45	1	914	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	523	-0-	-401	-0-	23	1	500	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	437	-0-	-648	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	681	-0-	-249	-0-	30	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	385	-0-	-204	-0-	385	2			N	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	131	-0-	-148	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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	558	N	535	-0-	-23	-0-	24	1	511	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	24	1	490	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	22	1	472	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	20	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-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	1829	N	1421	-0-	-408	-0-	65	1	1356	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	73	1	1483	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1041	-0-	-359	-0-	45	1	996	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	53	1	1154	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1088	-0-	-412	-0-	48	1	1040	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	858	-0-	-289	-0-	858	2			N	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	403	-0-	-155	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	389	-0-	-115	-0-	17	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	103	-0-	-437	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	67	1	1396	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1067	-0-	-421	-0-	50	1	1017	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1245	-0-	-127	-0-	54	1	1191	2	N	-0-					-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	76	1	1656	2	N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	64	1	1389	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	251	-0-	-109	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4008	-0-	908	908	4008	2			N	-0-					-0-

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	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					19
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					19
02	196	N	40	-0-	-156	-0-	40	2			N	-0-					19
03	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					19
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					19
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					19

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
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	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					27
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					27
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					27
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					27
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					27
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					27

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					27
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					27
02	196	N	140	-0-	-56	-0-	140	2			N	-0-					27
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					27
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					27
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					27

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					62
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					62
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					62
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					62
04	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					62
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					62

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1567	2	4	9	N	4	1	8			35
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					35
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					35
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1231	2	3	9	N	3	3	8			35
04	1020	N	909	-0-	-111	-0-	909	2			N	-0-					35
05	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1039	2	1	9	N	1	1	8			35

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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					24
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					24
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					24
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					24
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	2			N	-0-					24
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					24

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	883	-0-	-171	-0-	877	2	6	9	N	5					32
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					32
02	952	N	751	-0-	-201	-0-	750	2	1	9	N	1	1	8			32
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					32
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					32
05	837	N	788	-0-	-49	-0-	787	2	1	9	N	1	1	8			32

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					85
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					85
02	616	N	346	-0-	-270	-0-	346	2			N	-0-					85
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					85
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	630	2	1	9	N	1	1	8			85
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					85

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1181	2	6	9	N	5	1	8			30
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2	2	8			30
02	1064	N	1016	-0-	-48	-0-	1015	2	1	9	N	1	1	8			30
03	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1130	2	1	9	N	1	1	8			30
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1	9	N	1	1	8			30
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1375	2	2	9	N	2	2	8			30

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1701	2			N	-0-					40
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					40
02	1512	N	1329	-0-	-183	-0-	1328	2	1	9	N	1	1	8			40
03	1705	N	1398	-0-	-307	-0-	1398	2			N	-0-					40
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					40
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					40

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					73
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					73
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					73
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					73
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					73
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					73

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					96
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					96
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					96
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					96
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					96
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	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	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					9
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					9
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					9
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					9
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					9
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					21
01	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					21
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					21
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RFE OPERATING, LLC 704776
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					155
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					155
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	-0-					155
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					155
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					155
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					155

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

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-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	41	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	43	1	861	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	35	1	763	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	881	-0-	-18	-0-	39	1	842	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	36	1	778	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	33	1	783	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	186	N	88	-0-	-98	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	4	1	101	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

12	806	N	439	-0-	-367	-0-	20	1	419	2	N	-0-			-0-
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	29	1	591	2	N	-0-			-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	589	2	N	-0-			-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	616	2	N	-0-			-0-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	25	1	543	2	N	-0-			-0-
05	682	N	185	-0-	-497	-0-	8	1	177	2	N	-0-			-0-

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	9	1	200	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	10	1	225	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	9	1	205	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	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	1364	X	1194	-0-	-170	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-			-0-
01	1364	X	1014	-0-	-350	-0-	48	1	966	2	Y	-0-			-0-
02	1232	X	893	-0-	-339	-0-	39	1	854	2	Y	-0-			-0-
03	1333	X	1141	-0-	-192	-0-	50	1	1091	2	Y	-0-			-0-
04	1260	X	1125	-0-	-135	-0-	49	1	1076	2	Y	-0-			-0-
05	1209	X	1068	-0-	-141	-0-	43	1	1025	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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2025

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	17	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	14	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	16	1	346	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	15	1	354	2	Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					27
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1374	2	1	9	N	1	1	8			27
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					27
03	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	1563	2	1	9	N	1	1	8			27
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2016	2	1	9	N	1	1	8			27
05	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	1793	2			N	-0-					27

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					67
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					67
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					67
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					67
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					67
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					67

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	544	-0-	-107	-0-	25	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	530	-0-	-121	-0-	25	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	20	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	22	1	474	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	21	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	20	1	476	2	Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	2	Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	25	1	548	2	Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	2	Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	544	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	N	-0-					94
01	341	N	254	-0-	-87	-0-	12	1	242	2	N	-0-					94
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	7	1	165	2	N	-0-					94
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	N	-0-					94
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	8	1	180	2	N	-0-					94
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					94

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	434	N	364	-0-	-70	-0-	17	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	14	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	16	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	675	2	N	-0-					122
01	682	N	626	-0-	-56	-0-	30	1	596	2	N	-0-					122
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	23	1	508	2	N	-0-					122
03	682	N	572	-0-	-110	-0-	25	1	547	2	N	-0-					122
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	26	1	568	2	N	-0-					122
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	610	2	N	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1167	-0-	-1158	-0-	53	1	1114	2	Y	-0-					-0-
01	1240	X	1160	-0-	-80	-0-	55	1	1105	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1035	-0-	-29	-0-	45	1	990	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	50	1	1096	2	Y	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	49	1	1062	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	46	1	1074	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	141	1	2949	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2820	-0-	-32	-0-	133	1	2687	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2594	-0-	-178	-0-	112	1	2482	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	130	1	2845	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2801	-0-	-199	-0-	123	1	2678	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	109	1	2573	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-			-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-			-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-			-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	-0-			-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	138	-0-	-114	-0-	6	1	132	2	Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1333	N	971	-0-	-362	-0-	44	1	927	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	783	-0-	-364	-0-	37	1	746	2	Y	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	43	1	960	2	Y	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	49	1	1073	2	Y	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	48	1	1052	2	Y	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	47	1	1115	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	2387	X	1967	-0-	-420	-0-	90	1	1877	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	1838	-0-	-549	-0-	87	1	1751	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	1749	-0-	-379	-0-	76	1	1673	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	1998	-0-	-358	-0-	88	1	1910	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1900	-0-	-170	-0-	83	1	1817	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1862	-0-	-91	-0-	76	1	1786	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 06/06/2025

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	1519	X	1296	-0-	-223	-0-	59	1	1237	2	Y	-0-					-0-
01	1302	X	1298	-0-	-4	-0-	61	1	1237	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1127	-0-	-21	-0-	49	1	1078	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	54	1	1176	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	49	1	1072	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	48	1	1127	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	116	1	2338	2	Y	-0-					-0-
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	74	1	1640	2	Y	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	725	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	402	-0-	-1968	-0-	18	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1147	-0-	-744	-0-	47	1	1100	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 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-

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

12	775	N	647	-0-	-128	-0-	29	1	618	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	555	-0-	-189	-0-	26	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	506	-0-	-138	-0-	22	1	484	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	27	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	2	Y	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	26	1	624	2	Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

12	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-

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	713	N	622	-0-	-91	-0-	28	1	594	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	31	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	25	1	561	2	Y	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	27	1	590	2	Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	27	1	625	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	111	1	2328	2	Y	-0-					-0-
01	2263	X	1923	-0-	-340	-0-	91	1	1832	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1581	-0-	-379	-0-	69	1	1512	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	1694	-0-	-755	-0-	74	1	1620	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	74	1	1605	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	66	1	1555	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 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	806	N	622	-0-	-184	-0-	28	1	594	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	620	-0-	-93	-0-	29	1	591	2	Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	2	Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	603	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	26	1	624	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	1586	2			Y	-0-					44
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					44
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					44
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					44
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					44
05	1643	N	1268	-0-	-375	-0-	1268	2			Y	-0-					44

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	1015	-0-	-1589	-0-	44 58	1 9	913	2	Y	53	59	1			9
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	31 100	1 9	659	2	Y	91					161
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	34 111	1 9	689	2	Y	101	172	1			90
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	28 68	1 9	612	2	Y	62					152
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	32 118	1 9	691	2	Y	107	172	1			87
04	810	N	696	-0-	-114	-0-	28 68	1 9	600	2	Y	62					149
05	775	N	608	-0-	-167	-0-	25	1	583	2	Y	-0-					149

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	72	1	1567	2	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2263	X	2262	-0-	-1	-0-	78 542	1 9	1642	2	Y	493	484	1			87
01	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	84 575	1 9	1702	2	Y	523	507	1			103
02	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	66 658	1 9	1445	2	Y	598	535	1			166
03	2387	X	2157	-0-	-230	-0-	60 798	1 9	1299	2	Y	725	770	1			121
04	2310	X	1434	-0-	-876	-0-	63	1	1371	2	Y	-0-	121	1			-0-
05	2387	X	1735	-0-	-652	-0-	71	1	1664	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	75	-0-	-135	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

12	2418	N	1233	-0-	-1185	-0-	56	1	1177	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	81	1	1630	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1593	-0-	-3	-0-	69	1	1524	2	Y	-0-					-0-
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	73	1	1596	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	68	1	1493	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1240	-0-	-527	-0-	50	1	1190	2	Y	-0-					-0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1426	X	857	-0-	-569	-0-	39	1	818	2	Y	-0-					-0-
01	2294	X	700	-0-	-1594	-0-	33	1	667	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1460	-0-	-612	-0-	63	1	1397	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1348	-0-	-946	-0-	59	1	1289	2	Y	-0-					-0-
04	960	X	411	-0-	-549	-0-	18	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	1612	X	1477	-0-	-135	-0-	60	1	1417	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	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	376	X	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					-0-
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	210	-0-	-162	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	224	-0-	-166	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	10	1	230	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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	29	1	588	2	Y	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	59	1	1310	2	Y	-0-					-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	57	1	1253	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	301	-0-	-299	-0-	13	1	288	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	330	-0-	-724	-0-	13	1	317	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

12	961	N	943	-0-	-18	-0-	43	1	900	2	Y	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	39	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	43	1	950	2	Y	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	972	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	312	-0-	-468	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	555	-0-	-530	-0-	23	1	532	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
01	49	X	-0-	-0-	-49	-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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

12	961	N	276	-0-	-685	-0-	275	2	1	9	N	1	1	8			23
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					23
02	700	N	477	-0-	-223	-0-	475	2	2	9	N	2	2	8			23
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					23
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					23
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					23

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

12	713	N	384	-0-	-329	-0-	17	1	367	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	549	-0-	-443	-0-	26	1	523	2	Y	-0-					-0-
02	896	X	408	-0-	-488	-0-	18	1	390	2	Y	-0-					-0-
03	992	X	409	-0-	-583	-0-	18	1	391	2	Y	-0-					-0-
04	570	X	448	-0-	-122	-0-	20	1	428	2	Y	-0-					-0-
05	558	X	489	-0-	-69	-0-	20	1	469	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2025

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

12	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	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	20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

12	1674	N	966	-0-	-708	-0-	44	1	922	2	Y	-0-					75
01	1488	N	652	-0-	-836	-0-	31	1	621	2	Y	-0-					75
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	52	1	1151	2	Y	-0-					75
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	50	1	1091	2	Y	-0-					75
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	58	1	1269	2	Y	-0-					75
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	73	1	1732	2	Y	-0-					75

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	60	1	1265	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	59	1	1192	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1148	-0-	-84	-0-	50	1	1098	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	58	1	1258	2	Y	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	54	1	1174	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	46	1	1084	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

12	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	103	1	2153	2	Y	274	271	1			48
							301	9									
01	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	95	1	1924	2	Y	291	282	1			57
							320	9									
02	2240	N	2155	-0-	-85	-0-	78	1	1711	2	Y	333	298	1			92
							366	9									
03	2542	N	2427	-0-	-115	-0-	91	1	1992	2	Y	313	353	1			52
							344	9									
04	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	93	1	2040	2	Y	675	651	1			76
							743	9									
05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	90	1	2127	2	Y	726	698	1			104
							799	9									

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

12	434	N	428	-0-	-6	-0-	19	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	19	1	410	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	18	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	26	1	519	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	21	1	466	2	Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	519	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	23	1	502	2	Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	22	1	518	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	620	N	576	-0-	-44	-0-	26	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	26	1	535	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	23	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	25	1	542	2	Y	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	535	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	23	1	552	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					69
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					69
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-					69
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					69
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					69
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	2	N	-0-					69

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	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

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	527	N	493	-0-	-34	-0-	22	1	471	2	Y	-0-					16
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	22	1	453	2	Y	-0-					16
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	2	Y	-0-					16
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	21	1	449	2	Y	-0-					16
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	2	Y	-0-					16
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	2	Y	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	868	N	656	-0-	-212	-0-	30	1	626	2	Y	-0-			-0-
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	28	1	558	2	Y	-0-			-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	44	1	972	2	Y	-0-			-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	53	1	1159	2	Y	-0-			-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	54	1	1182	2	Y	-0-			-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	40	1	949	2	Y	-0-			-0-

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

12	961	N	926	-0-	-35	-0-	42	1	884	2	Y	-0-			-0-
01	961	N	909	-0-	-52	-0-	43	1	866	2	Y	-0-			-0-
02	868	N	794	-0-	-74	-0-	34	1	760	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	888	-0-	-42	-0-	39	1	849	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	38	1	830	2	Y	-0-			-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	36	1	843	2	Y	-0-			-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

12	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	50	1	1039	2	N	-0-			95
01	1240	N	976	-0-	-264	-0-	46	1	930	2	N	-0-			95
02	1036	N	852	-0-	-184	-0-	37	1	815	2	N	-0-			95
03	1085	N	928	-0-	-157	-0-	41	1	887	2	N	-0-			95
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	39	1	862	2	N	-0-			95
05	930	N	894	-0-	-36	-0-	36	1	858	2	N	-0-			95

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	N	-0-			-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	2	N	-0-			-0-
02	224	N	139	-0-	-85	-0-	6	1	133	2	N	-0-			-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	9	1	194	2	N	-0-			-0-
04	210	N	118	-0-	-92	-0-	5	1	113	2	N	-0-			-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	147	2	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

12	682	N	628	-0-	-54	-0-	29	1	599	2	Y	-0-			-0-
01	682	N	624	-0-	-58	-0-	29	1	595	2	Y	-0-			-0-
02	616	N	548	-0-	-68	-0-	24	1	524	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	26	1	574	2	Y	-0-			-0-
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	26	1	570	2	Y	-0-			-0-
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	25	1	582	2	Y	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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	2108	X	1895	-0-	-213	-0-	86	1	1809	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	1364	-0-	-961	-0-	64	1	1300	2	Y	-0-					-0-
02	2100	X	1802	-0-	-298	-0-	78	1	1724	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	1925	-0-	-400	-0-	84	1	1841	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1968	-0-	-132	-0-	86	1	1882	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1955	-0-	-29	-0-	80	1	1875	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	372	N	344	-0-	-28	-0-	16	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	251	-0-	-90	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	341	X	316	-0-	-25	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	78	-0-	-170	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	304	X	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	310	X	262	-0-	-48	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					-0-

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	54	1	1124	2	Y	-0-					-0-
01	971	X	971	-0-	-0-	-0-	46	1	925	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	1053	-0-	-1943	-0-	46	1	1007	2	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1358	-0-	-254	-0-	60	1	1298	2	Y	-0-					-0-
04	1140	X	996	-0-	-144	-0-	44	1	952	2	Y	-0-					-0-
05	1178	X	1056	-0-	-122	-0-	43	1	1013	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	348	-0-	-24	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
01	483	X	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	Y	-0-					-0-
02	924	X	491	-0-	-433	-0-	21	1	470	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	529	-0-	-494	-0-	23	1	506	2	Y	-0-					-0-
04	990	X	205	-0-	-785	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	885	X	885	-0-	-0-	-0-	36	1	849	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF. 10150 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	Y	-0-			-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	2	Y	-0-			-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	622	2	Y	-0-			-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	Y	-0-			-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	36	1	789	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	582	-0-	-131	-0-	24	1	558	2	Y	-0-			-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

12	434	N	87	-0-	-347	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
01	403	N	42	-0-	-361	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	62	-0-	-134	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-			-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-			-0-

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

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.		719	-0-	719	719	32	1	687	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		983	-0-	983	1702	40	1	943	2	Y	-0-			-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			27
01	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-			27
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			27
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			27
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			27
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			27

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	78	1	1638	2	Y	-0-			-0-
01	1705	X	1117	-0-	-588	-0-	53	1	1064	2	Y	-0-			-0-
02	1540	N	667	-0-	-873	-0-	29	1	638	2	Y	-0-			-0-
03	1705	N	555	-0-	-1150	-0-	24	1	531	2	Y	-0-			-0-
04	1080	N	544	-0-	-536	-0-	24	1	520	2	Y	-0-			-0-
05	744	N	589	-0-	-155	-0-	24	1	565	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

12	465	N	386	-0-	-79	-0-	18	1	368	2	Y	-0-			-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	14	1	313	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	16	1	339	2	Y	-0-			-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	17	1	371	2	Y	-0-			-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	6	1	152	2	Y	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	899	X	850	-0-	-49	-0-	39	1	811	2	Y	-0-					-0-
01	868	X	813	-0-	-55	-0-	38	1	775	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	745	-0-	-39	-0-	32	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	38	1	824	2	Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	2	Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	35	1	814	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	93	1	1959	2	Y	-0-					49
01	2046	X	1873	-0-	-173	-0-	88	1	1785	2	Y	-0-					49
02	1848	X	1822	-0-	-26	-0-	79	1	1743	2	Y	-0-					49
03	2046	X	1618	-0-	-428	-0-	71	1	1547	2	Y	-0-					49
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	88	1	1926	2	Y	-0-					49
05	2046	X	2008	-0-	-38	-0-	82	1	1926	2	Y	-0-					49

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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	11	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	11	1	255	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1581	-0-	-589	-0-	72	1	1509	2	Y	-0-					-0-
01	2449	X	1281	-0-	-1168	-0-	60	1	1221	2	Y	-0-					-0-
02	2212	X	1228	-0-	-984	-0-	53	1	1175	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	1235	-0-	-1214	-0-	54	1	1181	2	Y	-0-					-0-
04	1860	X	1117	-0-	-743	-0-	49	1	1068	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	959	-0-	-622	-0-	39	1	920	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	288	-0-	-104	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	11	1	270	2	Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
01	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	2449	N	2036	-0-	-413	-0-	93	1	1943	2	N	-0-					27
01	2449	N	2385	-0-	-64	-0-	113	1	2272	2	N	-0-					27
02	2100	N	1554	-0-	-546	-0-	67	1	1487	2	N	-0-					27
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	101	1	2197	2	N	-0-					27
04	2310	N	1699	-0-	-611	-0-	74	1	1625	2	N	-0-					27
05	1736	N	1423	-0-	-313	-0-	58	1	1365	2	N	-0-					27

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

12	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	2	Y	-0-					-0-
01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	55	1	1105	2	Y	-0-					-0-
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	49	1	1077	2	Y	-0-					-0-
03	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	52	1	1141	2	Y	-0-					-0-
04	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	56	1	1217	2	Y	-0-					-0-
05	1240	X	997	-0-	-243	-0-	41	1	956	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	X	351	-0-	-69	-0-	15	1	336	2	Y	-0-					-0-
05	434	X	420	-0-	-14	-0-	17	1	403	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	403	N	202	-0-	-201	-0-	9	1	193	2	Y	-0-			-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	43	1	877	2	Y	-0-			-0-
02	398	X	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	2	Y	-0-			-0-
03	372	X	253	-0-	-119	-0-	11	1	242	2	Y	-0-			-0-
04	900	X	243	-0-	-657	-0-	11	1	232	2	Y	-0-			-0-
05	930	X	187	-0-	-743	-0-	8	1	179	2	Y	-0-			-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

12	341	N	248	-0-	-93	-0-	11	1	237	2	Y	-0-			-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	Y	-0-			-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-			-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-			-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-			-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	384	2	Y	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	2	Y	-0-			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-			-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

12	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	78 90	1 9	1646	2	Y	82	81	1			14
01	1922	N	1481	-0-	-441	-0-	68 41	1 9	1372	2	Y	37	44	1			7
02	1652	N	1508	-0-	-144	-0-	65	1	1443	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	1829	N	1398	-0-	-431	-0-	61	1	1337	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1301	-0-	-139	-0-	57	1	1244	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1284	-0-	-390	-0-	52	1	1232	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

12	744	N	695	-0-	-49	-0-	32	1	663	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	33	1	661	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	27	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	30	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	29	1	628	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	27	1	639	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

12	651	N	617	-0-	-34	-0-	28	1	589	2	N	-0-					53
01	651	N	643	-0-	-8	-0-	30	1	613	2	N	-0-					53
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	25	1	552	2	N	-0-					53
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	623	2	N	-0-					53
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	27	1	592	2	N	-0-					53
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	26	1	601	2	N	-0-					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	124	N	67	-0-	-57	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	51	1	1062	2	Y	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	81	1	1632	2	Y	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	56	1	1244	2	Y	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	56	1	1230	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1163	-0-	-337	-0-	51	1	1112	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1150	-0-	-276	-0-	47	1	1103	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	-0-					-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	108	-0-	-419	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	186	X	86	-0-	-100	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	33	1	683	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	707	-0-	-6	-0-	33	1	674	2	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	2	Y	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	33	1	728	2	Y	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	33	1	775	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	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	54	1	1137	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	54	1	1084	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1042	-0-	-78	-0-	45	1	997	2	Y	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	53	1	1149	2	Y	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	54	1	1189	2	Y	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	54	1	1262	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	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	110	1	2315	2	N	-0-					-0-
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	112	1	2254	2	N	-0-					-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	88	1	1932	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	101	1	2210	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2244	-0-	-6	-0-	98	1	2146	2	N	-0-					-0-
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	102	1	2402	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	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	76	1	1589	2	Y	-0-					-0-
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	91	1	1837	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1509	-0-	-31	-0-	65	1	1444	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	71	1	1554	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	70	1	1537	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	67	1	1590	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	1	1255	2	N	-0-					58
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	60	1	1201	2	N	-0-					58
02	1232	N	1025	-0-	-207	-0-	44	1	981	2	N	-0-					58
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	67	1	1459	2	N	-0-					58
04	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	52	1	1134	2	N	-0-					58
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	48	1	1131	2	N	-0-					58

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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	43	1	908	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	252	-0-	-120	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	791	-0-	-170	-0-	35	1	756	2	Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	317	-0-	-148	-0-	13	1	304	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	597	1	2123	2	Y	-0-					13
01	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	507	1	1844	2	Y	-0-					13
02	2268	X	2024	-0-	-244	-0-	516	1	1508	2	Y	-0-					13
03	2728	X	2259	-0-	-469	-0-	573	1	1686	2	Y	-0-					13
04	2640	X	1134	-0-	-1506	-0-	509	1	625	2	Y	-0-					13
05	2728	X	1251	-0-	-1477	-0-	527	1	724	2	Y	-0-					13

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	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	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	92	1	1923	2	N	-0-			39
01	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	101	1	2046	2	N	-0-			39
02	1932	X	1736	-0-	-196	-0-	75	1	1661	2	N	-0-			39
03	2139	X	1673	-0-	-466	-0-	73	1	1600	2	N	-0-			39
04	2070	X	1763	-0-	-307	-0-	77	1	1686	2	N	-0-			39
05	2139	X	1638	-0-	-501	-0-	67	1	1571	2	N	-0-			39

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	372	X	320	-0-	-52	-0-	15	1	305	2	Y	-0-			-0-
01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	Y	-0-			-0-
02	392	X	182	-0-	-210	-0-	8	1	174	2	Y	-0-			-0-
03	434	X	304	-0-	-130	-0-	13	1	291	2	Y	-0-			-0-
04	570	X	263	-0-	-307	-0-	12	1	251	2	Y	-0-			-0-
05	589	X	200	-0-	-389	-0-	8	1	192	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-

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	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.		18	-0-	18	18	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		17	-0-	17	35	1	1	16	2	Y	-0-			-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	92	1	1929	2	N	-0-			28
01	2139	X	1996	-0-	-143	-0-	94	1	1902	2	N	-0-			28
02	1820	N	1381	-0-	-439	-0-	60	1	1321	2	N	-0-			28
03	2015	N	1727	-0-	-288	-0-	76	1	1651	2	N	-0-			28
04	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	82	1	1784	2	N	-0-			28
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	69	1	1628	2	N	-0-			28

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899	N	812	-0-	-87	-0-	37	1	775	2	Y	-0-			-0-
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	38	1	772	2	Y	-0-			-0-
02	728	N	726	-0-	-2	-0-	31	1	695	2	Y	-0-			-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	36	1	778	2	Y	-0-			-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	35	1	756	2	Y	-0-			-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	33	1	776	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	66	1	1383	2	N	-0-					31
01	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	68	1	1364	2	N	-0-					31
02	1344	N	1250	-0-	-94	-0-	54	1	1196	2	N	-0-					31
03	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	60	1	1307	2	N	-0-					31
04	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	57	1	1239	2	N	-0-					31
05	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	53	1	1238	2	N	-0-					31

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	60	1	1253	2	N	-0-					-0-
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	65	1	1305	2	N	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	53	1	1158	2	N	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	59	1	1289	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	57	1	1248	2	N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	55	1	1285	2	N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	24	1	507	2	N	-0-					-0-
01	589	N	484	-0-	-105	-0-	23	1	461	2	N	-0-					-0-
02	504	N	223	-0-	-281	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
03	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	127	1	2773	2	N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	53	1	1161	2	N	-0-					-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	72	1	1694	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-

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	434	N	430	-0-	-4	-0-	20	1	410	2	N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	2	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	N	-0-					-0-
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	18	1	401	2	N	-0-					-0-
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	17	1	404	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	961	N	894	-0-	-67	-0-	41	1	853	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	874	-0-	-25	-0-	41	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	36	1	794	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	61	1	1334	2	Y	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	883	-0-	-47	-0-	36	1	847	2	Y	-0-					-0-

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	930	N	813	-0-	-117	-0-	37	1	776	2	N	-0-					44
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	38	1	766	2	N	-0-					44
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	31	1	681	2	N	-0-					44
03	806	N	798	-0-	-8	-0-	35	1	763	2	N	-0-					44
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	34	1	731	2	N	-0-					44
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	32	1	749	2	N	-0-					44

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	22	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	22	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	18	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	21	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	355	-0-	-95	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	554	2	Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	264	-0-	-170	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	295	-0-	-108	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	11	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	504	-0-	-271	-0-	23	1	481	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	659	-0-	-116	-0-	31	1	628	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	620	-0-	-52	-0-	27	1	593	2	Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	32	1	696	2	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	Y	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	703	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	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	216	-0-	-311	-0-	10	1	206	2	N	-0-					49
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	44	1	891	2	N	-0-					49
02	224	N	98	-0-	-126	-0-	4	1	94	2	N	-0-					49
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	636	2	N	-0-					49
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	31	1	672	2	N	-0-					49
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	565	2	N	-0-					49

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	880	-0-	-1662	-0-	40	1	840	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	1464	-0-	-1078	-0-	69	1	1395	2	Y	-0-					-0-
02	1344	X	724	-0-	-620	-0-	31	1	693	2	Y	-0-					-0-
03	868	X	486	-0-	-382	-0-	21	1	465	2	Y	-0-					-0-
04	1410	X	810	-0-	-600	-0-	35	1	775	2	Y	-0-					-0-
05	1457	X	878	-0-	-579	-0-	36	1	842	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	73	1	1532	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	75	1	1516	2	Y	-0-					-0-
02	1456	X	1407	-0-	-49	-0-	61	1	1346	2	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1547	-0-	-65	-0-	68	1	1479	2	Y	-0-					-0-
04	1560	X	1442	-0-	-118	-0-	63	1	1379	2	Y	-0-					-0-
05	1612	X	1462	-0-	-150	-0-	59	1	1403	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	83	1	1736	2	Y	-0-					-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	90	1	1821	2	Y	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	68	1	1494	2	Y	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	83	1	1815	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	76	1	1663	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	70	1	1655	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

12	1953	N	1234	-0-	-719	-0-	56	1	1178	2	N	-0-					129
01	2046	N	695	-0-	-1351	-0-	33	1	662	2	N	-0-					129
02	1988	N	577	-0-	-1411	-0-	25	1	552	2	N	-0-					129
03	1240	N	565	-0-	-675	-0-	25	1	540	2	N	-0-					129
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	25	1	550	2	N	-0-					129
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	24	1	575	2	N	-0-					129

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

12	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	N	-0-					55
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	N	-0-					55
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	4	1	99	2	N	-0-					55
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					55
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-					55
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	2	N	-0-					55

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10700 - 14620

12	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11505	2	128	9	N	116					201
01	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	12606	2	25	9	N	23	169	1	3	8	52
02	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12258	2	99	9	N	90	3	8			139
03	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	12671	2	3	9	N	3	3	8			139
04	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12176	2	123	9	N	112	177	1	1	8	73
05	12524	X	12503	-0-	-21	-0-	12503	2			N	-0-					73

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 10594 - 10842

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

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 10890 - 14943

12	5177	X	3200	-0-	-1977	-0-	146	1	3054	2	N	-0-					125
01	5177	X	4823	-0-	-354	-0-	228	1	4595	2	N	-0-					125
02	5152	X	4911	-0-	-241	-0-	213	1	4698	2	N	-0-					125
03	5704	X	4898	-0-	-806	-0-	215	1	4683	2	N	-0-					125
04	5520	X	4626	-0-	-894	-0-	203	1	4423	2	N	-0-					125
05	5425	X	4586	-0-	-839	-0-	187	1	4399	2	N	-0-					125

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	13578	X	12161	-0-	-1417	-0-	549	1	11516	2	N	87	183	1			110
							96	9									
01	13578	X	12093	-0-	-1485	-0-	566	1	11429	2	N	89					199
							98	9									
02	12264	X	9386	-0-	-2878	-0-	403	1	8899	2	N	76	190	1			85
							84	9									
03	13082	X	9255	-0-	-3827	-0-	402	1	8768	2	N	77					162
							85	9									
04	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	526	1	11483	2	N	74	187	1			49
							81	9									
05	12152	X	12137	-0-	-15	-0-	490	1	11567	2	N	73					122
							80	9									

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

12	11563	X	11149	-0-	-414	-0-	507	1	10642	2	N	-0-					22
01	11501	X	10930	-0-	-571	-0-	516	1	10414	2	N	-0-					22
02	10388	X	9462	-0-	-926	-0-	410	1	9052	2	N	-0-					22
03	11346	X	10576	-0-	-770	-0-	464	1	10112	2	N	-0-					22
04	10830	X	10255	-0-	-575	-0-	449	1	9806	2	N	-0-					22
05	11160	X	10465	-0-	-695	-0-	426	1	10039	2	N	-0-					22

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

12	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8477	2	56	9	Y	51					62
01	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9189	2	13	9	Y	12	56	1	2	8	16
02	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8807	2	45	9	Y	41	42	1	2	8	13
03	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9013	2	32	9	Y	29	33	1			9
04	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8965	2	19	9	Y	17	2	8			24
05	9796	X	9133	-0-	-663	-0-	9090	2	43	9	Y	39	43	1			20

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

12	13206	X	12360	-0-	-846	-0-	12304	2	56	9	N	51	15	8			174
01	13082	X	11684	-0-	-1398	-0-	11630	2	54	9	N	49	4	8			219
02	11676	X	10282	-0-	-1394	-0-	10241	2	41	9	N	37	151	1	6	8	99
03	12803	X	11491	-0-	-1312	-0-	11430	2	61	9	N	55	2	8			152
04	11970	X	8280	-0-	-3690	-0-	8232	2	48	9	N	44	4	8			192
05	12369	X	10711	-0-	-1658	-0-	10679	2	32	9	N	29	5	8			216

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

12	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	331	1	6940	2	Y	263	262	1			46
							289	9									
01	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	345	1	6962	2	Y	291	280	1			57
							320	9									
02	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	276	1	6082	2	Y	321	289	1			89
							353	9									
03	7564	X	7437	-0-	-127	-0-	305	1	6661	2	Y	428	446	1			71
							471	9									
04	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	290	1	6328	2	Y	909	878	1			102
							1000	9									
05	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	268	1	6329	2	Y	953	919	1			136
							1048	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2663	-0-	-251	-0-	121	1	2542	2	N	-0-					47
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	184	1	3723	2	N	-0-					47
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	141	1	3113	2	N	-0-					47
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	128	1	2787	2	N	-0-					47
04	3150	X	2933	-0-	-217	-0-	129	1	2804	2	N	-0-					47
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	158	1	3737	2	N	-0-					47

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

12	14322	X	13230	-0-	-1092	-0-	601	1	12615	2	N	13					214
							14	9									
01	14291	X	12419	-0-	-1872	-0-	585	1	11809	2	N	23					237
							25	9									
02	12740	X	11514	-0-	-1226	-0-	496	1	10944	2	N	67	177	1			127
							74	9									
03	14105	X	13413	-0-	-692	-0-	586	1	12792	2	N	32					159
							35	9									
04	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	577	1	12581	2	N	27					186
							30	9									
05	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	558	1	13166	2	N	19	175	1			30
							21	9									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

12	9486	X	6303	-0-	-3183	-0-	287	1	6016	2	N	-0-					50
01	8897	X	8355	-0-	-542	-0-	394	1	7961	2	N	-0-					50
02	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	323	1	7119	2	N	32					82
							35	9									
03	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	356	1	7775	2	N	3					85
							3	9									
04	8100	X	6454	-0-	-1646	-0-	283	1	6171	2	N	-0-					85
05	8370	X	7432	-0-	-938	-0-	302	1	7130	2	N	-0-					85

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683

12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	542	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	25	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	460	-0-	-72	-0-	20	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	23	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	21	1	461	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	20	1	472	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 10664

12	2046	X	228	-0-	-1818	-0-	1	1	29	2	Y	180	193	1			32
							198	9									
01	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	63	1	1261	2	Y	66	85	1			13
							73	9									
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	71	64	1			20
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	193	181	1			32
04	1350	X	47	-0-	-1303	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	32	1			-0-
05	1395	X	250	-0-	-1145	-0-	10	1	240	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27373	X	25052	-0-		-2321	-0-	1137	1	23838	2	Y	70					104
								77	9									
01	27001	X	24843	-0-		-2158	-0-	1169	1	23600	2	Y	67	90	1			81
								74	9									
02	23856	X	21833	-0-		-2023	-0-	944	1	20828	2	Y	55	86	1			50
								61	9									
03	25947	X	23918	-0-		-2029	-0-	1045	1	22792	2	Y	74	87	1			37
								81	9									
04	24900	X	23220	-0-		-1680	-0-	1015	1	22140	2	Y	59					96
								65	9									
05	25048	X	23677	-0-		-1371	-0-	960	1	22647	2	Y	64	85	1			75
								70	9									

VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10820 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37107	X	37042	-0-		-65	-0-	1682	1	35279	2	Y	74					110
								81	9									
01	37758	X	34612	-0-		-3146	-0-	1630	1	32898	2	Y	76	96	1			90
								84	9									
02	34104	X	30737	-0-		-3367	-0-	1329	1	29336	2	Y	65	96	1			59
								72	9									
03	37758	X	33818	-0-		-3940	-0-	1479	1	32254	2	Y	77	97	1			39
								85	9									
04	36210	X	32727	-0-		-3483	-0-	1431	1	31227	2	Y	63					102
								69	9									
05	37045	X	33150	-0-		-3895	-0-	1345	1	31731	2	Y	67	91	1			78
								74	9									

KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11140 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33046	X	30810	-0-		-2236	-0-	1396	1	29287	2	Y	115	134	1			178
								127	9									
01	32705	X	29572	-0-		-3133	-0-	1390	1	28053	2	Y	117	129	1			166
								129	9									
02	29092	X	26504	-0-		-2588	-0-	1148	1	25331	2	Y	23	108	1			81
								25	9									
03	31403	X	29357	-0-		-2046	-0-	1283	1	27990	2	Y	76					157
								84	9									
04	30120	X	27955	-0-		-2165	-0-	1222	1	26672	2	Y	55	116	1			96
								61	9									
05	30814	X	27123	-0-		-3691	-0-	1099	1	25914	2	Y	100	121	1			75
								110	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32302	X	29988	-0-		-2314	-0-	1362	1	28568	2	Y	53	46	1			74
								58	9									
01	32116	X	29495	-0-		-2621	-0-	1388	1	28007	2	Y	91	53	1			112
								100	9									
02	28448	X	25963	-0-		-2485	-0-	1125	1	24834	2	Y	4	73	1			43
								4	9									
03	30752	X	28723	-0-		-2029	-0-	1258	1	27433	2	Y	29					72
								32	9									
04	29130	X	27710	-0-		-1420	-0-	1213	1	26471	2	Y	24	53	1			43
								26	9									
05	29977	X	28035	-0-		-1942	-0-	1138	1	26827	2	Y	64	60	1			47
								70	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289454 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11188 - 18740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39060	X	33259	-0-	-5801	-0-	3	1	33090	2	Y	151	174	1			54
							166	9									
01	36704	X	33458	-0-	-3246	-0-	2	1	33202	2	Y	231	194	1			91
							254	9									
02	35586	X	35586	-0-	-0-	-0-	1454	1	34078	2	Y	49	120	1			20
							54	9									
03	44804	X	44804	-0-	-0-	-0-	1963	1	42831	2	Y	9	25	1			4
							10	9									
04	44887	X	44887	-0-	-0-	-0-	1963	1	42835	2	Y	81	58	1			27
							89	9									
05	47349	X	47349	-0-	-0-	-0-	1926	1	45412	2	Y	10	32	1			5
							11	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	42749	X	39962	-0-	-2787	-0-	4	1	39704	2	Y	231	254	1			82
							254	9									
01	42284	X	40372	-0-	-1912	-0-	3	1	40117	2	Y	229	221	1			90
							252	9									
02	37576	X	33748	-0-	-3828	-0-	183	1	33475	2	Y	82	139	1			33
							90	9									
03	41199	X	36889	-0-	-4310	-0-	13	1	36809	2	Y	61	69	1			25
							67	9									
04	39150	X	35413	-0-	-3737	-0-	28	1	35337	2	Y	44	54	1			15
							48	9									
05	41761	X	41761	-0-	-0-	-0-	1697	1	40023	2	Y	37	32	1			20
							41	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	40145	X	37811	-0-	-2334	-0-	1707	1	35806	2	Y	271	300	1			96
							298	9									
01	40145	X	36721	-0-	-3424	-0-	1719	1	34696	2	Y	278	265	1			109
							306	9									
02	36232	X	33170	-0-	-3062	-0-	1428	1	31504	2	Y	216	237	1			88
							238	9									
03	39835	X	33808	-0-	-6027	-0-	1472	1	32115	2	Y	201	206	1			83
							221	9									
04	37260	X	32306	-0-	-4954	-0-	1406	1	30672	2	Y	207	221	1			69
							228	9									
05	37820	X	32952	-0-	-4868	-0-	1332	1	31408	2	Y	193	159	1			103
							212	9									

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	50344	X	48290	-0-	-2054	-0-	2187	1	45871	2	Y	211	210	1			75
							232	9									
01	50809	X	46306	-0-	-4503	-0-	2173	1	43846	2	Y	261	233	1			103
							287	9									
02	45892	X	40073	-0-	-5819	-0-	1727	1	38105	2	Y	219	233	1			89
							241	9									
03	50809	X	40832	-0-	-9977	-0-	1778	1	38795	2	Y	235	227	1			97
							259	9									
04	48330	X	38000	-0-	-10330	-0-	1656	1	36134	2	Y	191	224	1			64
							210	9									
05	48298	X	38955	-0-	-9343	-0-	1577	1	37188	2	Y	173	145	1			92
							190	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290907 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11080 - 20350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43586	X	39378	-0-	-4208	-0-	167	1	39114	2	Y	88	100	1			110
							97	9									
01	42284	X	39071	-0-	-3213	-0-	175	1	38826	2	Y	64	107	1			67
							70	9									
02	38024	X	34227	-0-	-3797	-0-	164	1	33998	2	Y	59					126
							65	9									
03	42005	X	37130	-0-	-4875	-0-	170	1	36759	2	Y	183	220	1			89
							201	9									
04	39360	X	36018	-0-	-3342	-0-	170	1	35772	2	Y	69	112	1			46
							76	9									
05	39370	X	36162	-0-	-3208	-0-	173	1	35915	2	Y	67					113
							74	9									

ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290975 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11704 - 18989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46438	X	41137	-0-	-5301	-0-	175	1	40896	2	Y	60	90	1			79
							66	9									
01	44981	X	39171	-0-	-5810	-0-	175	1	38946	2	Y	45	78	1			46
							50	9									
02	40628	X	35423	-0-	-5205	-0-	170	1	35216	2	Y	34					80
							37	9									
03	43121	X	38604	-0-	-4517	-0-	177	1	38308	2	Y	108	135	1			53
							119	9									
04	41040	X	34078	-0-	-6962	-0-	161	1	33878	2	Y	35	64	1			24
							39	9									
05	41137	X	35303	-0-	-5834	-0-	169	1	35083	2	Y	46					70
							51	9									

MILLER C-KANGERGA 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293041 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11031 - 18077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41943	X	36497	-0-	-5446	-0-	6	1	36036	2	Y	414	404	1			90
							455	9									
01	40672	X	34971	-0-	-5701	-0-	6	1	34477	2	Y	444	408	1			126
							488	9									
02	35812	X	31436	-0-	-4376	-0-	5	1	30872	2	Y	508	482	1			152
							559	9									
03	38440	X	34384	-0-	-4056	-0-	5	1	33778	2	Y	546	526	1			172
							601	9									
04	35760	X	32776	-0-	-2984	-0-	5	1	32196	2	Y	523	474	1			221
							575	9									
05	36487	X	33319	-0-	-3168	-0-	5	1	32772	2	Y	493	546	1			168
							542	9									

MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293076 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11157 - 21823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72447	X	59121	-0-	-13326	-0-	9	1	58384	2	Y	662	704	1			144
							728	9									
01	69037	X	55717	-0-	-13320	-0-	10	1	55085	2	Y	565	549	1			160
							622	9									
02	60060	X	48756	-0-	-11304	-0-	8	1	48322	2	Y	387	431	1			116
							426	9									
03	63364	X	54124	-0-	-9240	-0-	9	1	53720	2	Y	359	362	1			113
							395	9									
04	59430	X	51270	-0-	-8160	-0-	8	1	50878	2	Y	349	315	1			147
							384	9									
05	59117	X	51159	-0-	-7958	-0-	7	1	50775	2	Y	343	373	1			117
							377	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293094 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11064 - 20848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68634	X	58083	-0-	-10551	-0-	9	1	57564	2	Y	464	485	1			101
							510	9									
01	65875	X	55433	-0-	-10442	-0-	10	1	54889	2	Y	485	448	1			138
							534	9									
02	58548	X	48246	-0-	-10302	-0-	8	1	47872	2	Y	333	371	1			100
							366	9									
03	61845	X	53866	-0-	-7979	-0-	9	1	53448	2	Y	372	355	1			117
							409	9									
04	57750	X	50455	-0-	-7295	-0-	8	1	50098	2	Y	317	300	1			134
							349	9									
05	58094	X	50857	-0-	-7237	-0-	7	1	50520	2	Y	300	332	1			102
							330	9									

SYDRI OPERATING, LLC 833597
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

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

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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	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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	151	1	1966	3	N	-0-	5	5			56
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	104	1	1285	3	N	-0-	5	5			51
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	128	1	1453	3	N	4					55
							4	9									
03	1798	N	1544	-0-	-254	-0-	117	1	1424	3	N	3					58
							3	9									
04	1350	N	1130	-0-	-220	-0-	85	1	1039	3	N	5					63
							6	9									
05	1767	N	939	-0-	-828	-0-	69	1	857	3	N	12					75
							13	9									

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	127	1	1648	3	N	2					32
							2	9									
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	156	1	1932	3	N	3					35
							3	9									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	107	1	1214	3	N	7					42
							8	9									
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	121	1	1481	3	N	3					45
							3	9									
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	89	1	1084	3	N	-0-					45
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	74	1	919	3	N	5					50
							6	9									

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	1953	N	1476	-0-	-477	-0-	105	1	1363	3	N	7					42
							8	9									
01	2201	N	1907	-0-	-294	-0-	142	1	1762	3	N	3					45
							3	9									
02	1988	N	1471	-0-	-517	-0-	118	1	1339	3	N	13					58
							14	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	124	1	1509	3	N	5					63
							6	9									
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	174	1	2132	3	N	5					68
							6	9									
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	148	1	1847	3	N	5					73
							6	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	5	5			27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			17

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	85	1	1099	3	N	-0-					67
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	N	-0-	5	5			62
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-	5	5			57
03	1178	N	198	-0-	-980	-0-	15	1	183	3	N	-0-	5	5			52
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	16	1	191	3	N	-0-	5	5			47
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	N	-0-	5	5			42

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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	66	1	856	3	N	-0-					69
01	961	N	914	-0-	-47	-0-	68	1	846	3	N	-0-	5	5			64
02	812	N	786	-0-	-26	-0-	64	1	722	3	N	-0-	5	5			59
03	930	N	835	-0-	-95	-0-	63	1	772	3	N	-0-	5	5			54
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	67	1	819	3	N	-0-	5	5			49
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	70	1	871	3	N	-0-	5	5			44

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	103	1	1333	3	N	-0-					94
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	85	1	1052	3	N	-0-	5	5			89
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	N	-0-	5	5			84
03	899	N	732	-0-	-167	-0-	55	1	677	3	N	-0-					84
04	870	N	725	-0-	-145	-0-	55	1	670	3	N	-0-	5	5			79
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	48	1	602	3	N	-0-	5	5			74

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	90	1	1163	3	N	-0-	5	5			53
01	1240	N	935	-0-	-305	-0-	70	1	865	3	N	-0-	5	5			48
02	1204	N	927	-0-	-277	-0-	75	1	850	3	N	2					50
							2	9									
03	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	90	1	1102	3	N	7					57
							8	9									
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	112	1	1372	3	N	6					63
							7	9									
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	98	1	1226	3	N	75					138
							83	9									

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	166	1	2151	3	N	115					150
							127	9									
01	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	118	1	1456	3	N	77	145	1			82
							85	9									
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	207	1	2356	3	N	173	155	1			100
							190	9									
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	312	1	3805	3	N	284	157	1			227
							312	9									
04	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	147	1	1802	3	N	57	189	1			95
							63	9									
05	3100	N	3936	-0-	836	836	277	1	3451	3	N	189	166	1			118
							208	9									

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	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	100	1	1304	3	N	38					100
							42	9									
01	1426	N	1068	-0-	-358	-0-	80	1	988	3	N	-0-					100
02	1428	N	1250	-0-	-178	-0-	101	1	1149	3	N	-0-	5	5			95
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	112	1	1368	3	N	-0-	5	5			90
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	143	1	1755	3	N	-0-	3	5			87
05	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	89	1	1104	3	N	13					100
							14	9									

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					5
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					5
02	728	N	-0-	-0-	-728	-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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	76	1	983	3	N	421	516	1			88
							463	9									
01	3100	N	3564	-0-	464	464	158	1	1954	3	N	1320	1223	1			185
							1452	9									
02	2800	N	2806	-0-	6	470	140	1	1586	3	N	982	862	1			305
							1080	9									
03	3100	N	3278	-0-	178	648	175	1	2137	3	N	878	860	1			323
							966	9									
04	3973	X	3325	-0-	-648	-0-	200	1	2445	3	N	618	713	1			228
							680	9									
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	191	1	2378	3	N	680	670	1			238
							748	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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-					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

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	44	1	575	3	N	-0-	5	5			95
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	47	1	586	3	N	42	5	5			132
							46	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	489	3	N	53					185
							58	9									
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	43	1	531	3	N	43	110	1			118
							47	9									
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	46	1	567	3	N	39	100	1			57
							43	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	515	3	N	55					112
							61	9									

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

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

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	60	1	781	3	N	87					97
							96	9									
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	60	1	736	3	N	76					173
							84	9									
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	56	1	637	3	N	38	166	1			45
							42	9									
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	62	1	760	3	N	85					130
							94	9									
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	74	1	910	3	N	48	83	1			95
							53	9									
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	61	1	762	3	N	48					143
							53	9									

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

12	1116	N	881	-0-	-235	-0-	63	1	818	3	N	-0-					12
01	1674	N	771	-0-	-903	-0-	57	1	711	3	N	3					15
							3	9									
02	728	N	583	-0-	-145	-0-	47	1	536	3	N	-0-					15
03	868	N	635	-0-	-233	-0-	48	1	587	3	N	-0-					15
04	750	N	403	-0-	-347	-0-	30	1	373	3	N	-0-					15
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	129	1	1604	3	N	-0-					15

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	793	-0-	-0-	-0-	52	1	741	2	Y	-0-					1
01	989	X	989	-0-	-0-	-0-	72	1	917	2	Y	-0-					1
02	997	X	997	-0-	-0-	-0-	72	1	925	2	Y	-0-					1
03	806	X	201	-0-	-605	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					1
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					1
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1182	-0-	-957	-0-	107	1	999	2	Y	69					76
							76	9									
01	1519	X	1149	-0-	-370	-0-	122	1	1027	2	Y	-0-					76
02	1372	X	1087	-0-	-285	-0-	118	1	969	2	Y	-0-					76
03	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	158	1	1405	2	Y	-0-					76
04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	155	1	1386	2	Y	-0-					76
05	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	168	1	1500	2	Y	-0-					76

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		299	-0-	299	667	20	1	279	2	N	-0-					44
01	T. A.		311	-0-	311	978	23	1	288	2	N	-0-					44
02	T. A.		350	-0-	350	1328	25	1	325	2	N	-0-					44
03	T. A.		64	-0-	64	1392	4	1	60	2	N	-0-					44
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1392					N	-0-					44
05	1392	X	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-					44

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	67	1	950	2	N	-0-			2
01	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	100	1	1284	2	N	-0-			2
02	1344 N	1157	-0-	-187	-0-	84	1	1073	2	N	-0-			2
03	1023 N	237	-0-	-786	-0-	16	1	221	2	N	-0-			2
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			2
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

12	T. A.	167	-0-	167	1438	11	1	156	2	Y	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1438					Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1438					Y	-0-			3
03	T. A.	354	-0-	354	1792	24	1	330	2	Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1792					Y	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1792					Y	-0-			3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1381	-0-	1381	1403	91	1	1290	2	Y	-0-					1
01	T. A.		1490	-0-	1490	2893	108	1	1382	2	Y	-0-					1
02	T. A.		258	-0-	258	3151	19	1	239	2	Y	-0-					1
03	T. A.		311	-0-	311	3462	21	1	290	2	Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3462					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3462					Y	-0-					1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	1785	-0-	-819	-0-	118	1	1667	2	N	-0-					2
01	2604	X	1327	-0-	-1277	-0-	96	1	1231	2	N	-0-					2
02	1652	N	1300	-0-	-352	-0-	94	1	1206	2	N	-0-					2
03	1798	N	233	-0-	-1565	-0-	16	1	217	2	N	-0-					2
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					2
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					2

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1643	N	1200	-0-	-443	-0-	79	1	1121	2	Y	-0-					1
01	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	80	1	1019	2	Y	-0-					1
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	99	1	1260	2	Y	-0-					1
03	1209	N	247	-0-	-962	-0-	17	1	230	2	Y	-0-					1
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					1
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					1

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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	589	X	344	-0-	-245	-0-	23	1	321	2	Y	-0-					1
01	620	X	422	-0-	-198	-0-	31	1	391	2	Y	-0-					1
02	560	X	472	-0-	-88	-0-	34	1	438	2	Y	-0-					1
03	620	X	70	-0-	-550	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					1
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					1
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	586	-0-	-685	-0-	39	1	547	2	Y	-0-					1
01	1271	X	533	-0-	-738	-0-	39	1	494	2	Y	-0-					1
02	1148	X	567	-0-	-581	-0-	41	1	526	2	Y	-0-					1
03	961	X	120	-0-	-841	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					1
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					1
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					63
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	7					70
*08	124	N	24	-0-	-100	-0-	8	1	7	3	Y	8					78
							9	9									
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					78
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					78
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
*01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					78
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61	1			17
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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	13020	X	12793	-0-	-227	-0-	3015	1	9733	3	Y	41					85
							45	9									
*01	12989	X	12973	-0-	-16	-0-	3429	1	9544	3	Y	-0-					85
*02	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	2823	1	8872	3	Y	-0-					85
*03	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	3094	1	9834	3	Y	-0-					85
*04	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	2943	1	9621	3	Y	-0-					85
05	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	2821	1	10156	3	Y	4	4	7			85
							4	9									

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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

12	2015	N	1843	-0-	-172	-0-	436	1	1407	3	Y	-0-					10
01	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	535	1	1490	3	Y	-0-					10
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	455	1	1428	3	Y	-0-					10
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	471	1	1495	3	Y	-0-					10
04	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	449	1	1468	3	Y	-0-					10
05	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	424	1	1525	3	Y	1	1	7			10
							1	9									

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.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2260	2	17	9	N	15					190
01	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2220	2	30	9	N	27					217
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1922	2	31	9	N	28	167	1			78
03	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	2100	2	20	9	N	18	1	8			95
04	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	2126	2	9	9	N	8					103
*05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2589	2	22	9	N	20					123

VALBASA WELL #: 1 RRCID -> 293419 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7832 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	1059	-0-	-119	-0-	1034	2	25	9	N	23	1	8			178
01	1333	X	1159	-0-	-174	-0-	1031	2	128	9	N	116	188	1	2	8	104
02	1092	N	998	-0-	-94	-0-	885	2	113	9	N	103	3	8			204
03	1054	N	439	-0-	-615	-0-	350	2	89	9	N	81	169	1	1	8	115
04	1110	N	71	-0-	-1039	-0-	51	2	20	9	N	18					133
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	95					228

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 293495 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8166 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	838	-0-	-557	-0-	816	2	22	9	N	20	2	8			99
01	1395	X	824	-0-	-571	-0-	798	2	26	9	N	24	6	8			117
02	784	N	508	-0-	-276	-0-	496	2	12	9	N	11	4	8			124
03	837	N	39	-0-	-798	-0-	39	2			N	-0-					124
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	771	2	72	9	N	65	5	8			184
05	558	N	162	-0-	-396	-0-	138	2	24	9	N	22	7	8			199

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					93
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					93
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					93
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					93
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					93
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					93

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
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	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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2025

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					380
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					380
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					380
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					380
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					380
05	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					380

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

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		NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045				N	-0-			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781				N	NO RPT			-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	15040				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	15040				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	15040				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	15040				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	15040				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	15040				N	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54168				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54168				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54168				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54168				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54168				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54168				N	NO RPT			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	123484				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	123484				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	123484				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	123484				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	123484				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	123484				N	NO RPT			-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (-)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-			33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

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 (-)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-			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	1	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412

12	102	X	-0-	-0-	-102	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393

12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

12	124	N	101	-0-	-23	-0-	4	1	96	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	94	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285937 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 7165

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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 292080 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10834 PERF. 7606 - 7616

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					21
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					21
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	252	1	815	3	N	27	137	1			31
							30	9									
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	287	1	798	3	N	35					66
							39	9									
02	1036	N	1028	-0-	-8	-0-	241	1	758	3	N	26					92
							29	9									
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	262	1	831	3	N	31					123
							34	9									
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	236	1	772	3	N	29	43	1			109
							32	9									
05	1147	N	816	-0-	-331	-0-	174	1	628	3	N	13					122
							14	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

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-

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	954	1	3078	3	Y	-0-					157
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	1191	1	3317	3	Y	-0-					157
02	3444	X	754	-0-	-2690	-0-	182	1	572	3	Y	-0-					157
03	3875	X	739	-0-	-3136	-0-	177	1	562	3	Y	-0-					157
04	3750	X	847	-0-	-2903	-0-	198	1	649	3	Y	-0-					157
05	3875	X	797	-0-	-3078	-0-	173	1	624	3	Y	-0-					157

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	109	1	353	3	N	-0-					41
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	70	1	194	3	N	-0-					41
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	65	1	203	3	N	-0-					41
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	50	1	159	3	N	-0-					41
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	60	1	194	3	N	124	76	1			89
							136	9									
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	76	1	274	3	N	-0-					89

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

12	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	244	1	789	3	Y	-0-					112
01	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	294	1	817	3	Y	-0-					112
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	232	1	728	3	Y	34					146
							37	9									
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	292	1	929	3	Y	3					149
							3	9									
04	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	245	1	802	3	Y	22	52	1			119
							24	9									
05	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	233	1	839	3	Y	-0-					119

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					33
01	217	N	-0-	-0-	-217	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

12	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	248	1	802	3	N	55	93	1			69
							61	9									
01	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	270	1	750	3	N	76					145
							84	9									
02	1008	N	992	-0-	-16	-0-	229	1	718	3	N	41	86	1			100
							45	9									
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	251	1	799	3	N	82	84	1			98
							90	9									
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	236	1	770	3	N	38	90	1			46
							42	9									
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	222	1	798	3	N	100	86	1			60
							110	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAXWELL, T.D. WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	259	1	835	3	N	-0-					133
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	270	1	750	3	N	-0-					133
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	219	1	689	3	N	-0-					133
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	203	1	645	3	N	10					143
							11	9									
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	215	1	702	3	N	20					163
							22	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	203	1	732	3	N	2					165
							2	9									

MAXWELL, T.D. WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	438	1	1413	3	N	75	58	1	8	8	97
							83	9									
01	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	477	1	1328	3	N	39	49	1	13	8	74
							43	9									
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	394	1	1238	3	N	100	59	1	10	8	105
							110	9									
03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	428	1	1362	3	N	64	111	1	12	8	46
							70	9									
*04	1800	N	1777	-0-	-23	-0-	402	1	1313	3	N	56	5	8			97
							62	9									
05	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	377	1	1355	3	N	60	117	1	5	8	35
							66	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 295936 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6863 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	772	1	4200	3	N	-0-					103
01	4650	X	1368	-0-	-3282	-0-	407	1	957	3	N	4					107
							4	9									
02	4200	X	3983	-0-	-217	-0-	1096	1	2887	3	N	-0-					107
*03	4960	X	4410	-0-	-550	-0-	1057	1	3335	3	N	16					123
							18	9									
*04	4800	X	4186	-0-	-614	-0-	879	1	3307	3	N	-0-					123
*05	4960	X	4270	-0-	-690	-0-	967	1	3303	3	N	-0-	45	1	10	7	68

HARRELL GAS UNIT 3 (TP) WELL #: 9 RRCID -> 299165 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7806 - 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	SHUT IN		900	-0-	900	900	212	1	686	3	N	2					2
							2	9									
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	900					N	-0-					2
02	SHUT IN		9	-0-	9	909	2	1	7	3	N	-0-					2
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					2
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					2
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					2

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK

FAULCONER ENERGY, LLC 263648

BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOR RESOURCES LLC 355716

ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					17
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					17
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					17
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781

REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	437	2	14	9	N	13					81
01	341	N	237	-0-	-104	-0-	226	2	11	9	N	10					91
02	308	N	234	-0-	-74	-0-	228	2	6	9	N	5					96
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	535	2	15	9	N	14					110
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	506	2	22	9	N	20					130
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	341	2	11	9	N	10					140

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1010	2	11	9	N	10					62
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1022	2	22	9	N	20					82
02	980	N	762	-0-	-218	-0-	750	2	12	9	N	11					93
03	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	990	2	11	9	N	10					103
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1068	2	21	9	N	19	84	1			38
*05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1401	2	8	9	N	7					45

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	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
*04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	4			N	-0-					-0-
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-

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	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					80
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					80
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	2			N	-0-					80
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					80
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					80
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					80

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

12	2232	N	1881	-0-	-351	-0-	1881	2			N	-0-					37
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					37
02	2184	N	1607	-0-	-577	-0-	1607	2			N	-0-					37
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					37
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					37
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					37

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2022

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

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

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 292704 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7520 - 7524

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3075	2	83	9	N	75	181	1			23
01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3907	2	44	9	N	40					63
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3907	2	34	9	N	31					94
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3901	2	37	9	N	34					128
04	2910	X	1310	-0-	-1600	-0-	1236	2	74	9	N	67	172	1			23
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					23

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4969	2	28	9	N	25	177	1			15
01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					15
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3740	2	81	9	N	74					89
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4521	2	83	9	N	75					164
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5465	2	36	9	N	33	174	1			23
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					23

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	42	1	472	2	Y	24	79	1			9
							26	9									
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	34	1	387	2	Y	19					28
							21	9									
02	476	N	345	-0-	-131	-0-	26	1	301	2	Y	16					44
							18	9									
03	527	N	293	-0-	-234	-0-	20	1	232	2	Y	37					81
							41	9									
04	420	N	305	-0-	-115	-0-	22	1	248	2	Y	32	71	1			42
							35	9									
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	29	1	308	2	Y	15					57
							17	9									

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	608				Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	608				Y	-0-			6
02	608 X	-0-	-0-	-608	-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

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1982				N	-0-			34
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1982				N	-0-			34
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1982				N	-0-			34
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1982				N	-0-			34
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1982				N	-0-			34
*05	SWR 10	3	-0-	3	1985	3	2		N	-0-			34

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	403	N	79	-0-	-324	-0-	79	2			N	-0-					40
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					40
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					40
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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-					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-

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					10
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2154	-0-	2154	7140	98	1	2056	2	Y	-0-					-0-
01	8871	X	1731	-0-	-7140	-0-	82	1	1649	2	Y	-0-					-0-
02	2408	X	1758	-0-	-650	-0-	76	1	1682	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	1694	-0-	-972	-0-	74	1	1620	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2359	-0-	-221	-0-	103	1	2256	2	Y	-0-					-0-
05	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	104	1	2463	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	811	-0-	-57	-0-	37	1	774	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	779	-0-	-58	-0-	37	1	742	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	680	-0-	-48	-0-	29	1	651	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	759	-0-	-47	-0-	33	1	726	2	Y	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	818	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	30	1	708	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289292 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 10 RRCID -> 289462 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7110 - 10620

12	1147	X	303	-0-	-844	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	1426	X	1139	-0-	-287	-0-	54	1	1085	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	226	-0-	-1034	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	65	1	1421	2	Y	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	94	1	2051	2	Y	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	70	1	1662	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 294768 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 7097 - 7133

12	310	N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					3
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	Y	-0-					3
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	Y	-0-					3
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	Y	-0-					3
04	600	N	306	-0-	-294	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					3
05	372	N	245	-0-	-127	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					3

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 298645 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7410 - 7425

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 12/01 -> 1772

12	1775	X	3	-0-	-1772	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	480	X	171	-0-	-309	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	304	-0-	-368	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					-0-
03	744	X	21	-0-	-723	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	589	-0-	-131	-0-	26	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 298649 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 7202 - 10796

12	SHUT IN		680	-0-	680	2087	31	1	649	2	Y	-0-					-0-
01	2737	X	650	-0-	-2087	-0-	31	1	619	2	Y	-0-					-0-
02	574	X	574	-0-	-0-	-0-	25	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	715	X	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	Y	-0-					-0-
04	775	X	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	2	Y	-0-					-0-
05	805	X	805	-0-	-0-	-0-	33	1	772	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 8 RRCID -> 298650 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7195 - 7467

12	599	X	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	2	N	-0-					60
01	568	X	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	N	-0-					60
02	533	X	533	-0-	-0-	-0-	23	1	510	2	N	-0-					60
03	550	X	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	2	N	-0-	36	1			24
04	600	X	540	-0-	-60	-0-	24	1	516	2	N	-0-					24
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	24	1	565	2	N	-0-					24

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	754	2	9	9	N	8					33
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	721	2	13	9	N	12					45
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	669	2	8	9	N	7					52
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	654	2	11	9	N	10					62
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	610	2	6	9	N	5					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SYDRI OPERATING, LLC 833597
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 7690

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

2C OIL AND GAS, LLC 100659
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1596	2	22	9	N	20					170
01	1240 N	1152	-0-	-88	-0-	1121	2	31	9	N	28					198
02	1120 N	891	-0-	-229	-0-	878	2	13	9	N	12					210
03	1240 N	14	-0-	-1226	-0-	1	2	13	9	N	12					222
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1339	2	18	9	N	16	169	1			69
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1452	2	19	9	N	17					86

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	775 N	764	-0-	-11	-0-	119	1	641	2	Y	4				25
						4	9								
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	106	1	580	2	Y	6				31
						7	9								
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	128	1	635	2	Y	27				58
						30	9								
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	210	1	917	2	Y	6	39	1		25
						7	9								
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	421	1	1594	2	Y	14				39
						15	9								
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	443	1	1786	2	Y	17	1	8		55
						19	9								

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289464 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

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, W. (RODESSA HILL) //CONT.// 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
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	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-

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					17
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					17
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					17
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					17
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	4			N	-0-					17
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					17

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 288219 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9181 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	34	1	990	2	N	-0-					-0-
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	330	1	1701	2	N	-0-					-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	65	1	1353	2	N	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	150	1	1429	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	925	-0-	-98	-0-	136	1	789	2	N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

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-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

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-

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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2019

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	127	1	1178	2	Y	4	1	1			24
							4	9									
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	56	1	1422	2	Y	-0-					24
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	12	1	1060	2	Y	-0-					24
03	1302	N	527	-0-	-775	-0-	35	1	492	2	Y	-0-					24
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	68	1	642	2	Y	-0-					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	91	1	849	2	Y	-0-	1	1			6
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	13	1	833	2	Y	-0-					6
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					6
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					6
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	86	1	802	2	Y	16					17
							18	9									
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	61	1	1520	2	Y	-0-					17
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	7	1	799	2	Y	-0-					17
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	63	1	880	2	Y	-0-					17
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	83	1	803	2	Y	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	145	1	1352	2	Y	-0-	1	1			17
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	21	1	1327	2	Y	-0-					17
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					17
03	1488	N	500	-0-	-988	-0-	34	1	466	2	Y	-0-					17
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	2	Y	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	51 2	1 9	471	2	Y	2					8
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	Y	-0-					8
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	1	1	369	2	Y	-0-					8
03	527	N	167	-0-	-360	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					8
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	* * 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 #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	* * 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 #: 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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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-

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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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-

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-

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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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-

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
VEC OPERATING, LLC 884432
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1429	R	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					77
01	279	#	31	-0-	-248	-0-	31	2			N	-0-					77
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					77
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1367	2	119	9	N	108	162	1			23
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					23
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					23

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
VEC OPERATING, LLC 884432
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4771	R	4771	-0-	-0- B	-0-	4760	2	11	9	N	10					35
01	1550	#	31	-0-	-1519 B	-0-	31	2			N	-0-					35
02	6384		5600	-0-	-784 B	-0-	5600	2			N	-0-					35
03	8136		6734	-0-	-1402 B	-0-	6390	2	344	9	N	313	312	1			36
04	4620	#	3548	-0-	-1072 B	-0-	3438	2	110	9	N	100					136
05	5332		NO RPT	-0-	-5332 B	-0-					N	NO RPT					136

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					52
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					52
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					52
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					52
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					52
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					52

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1337	2	3	9	N	3					88
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1376	2	10	9	N	9					97
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1023	2	9	9	N	8					105
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1604	2	9	9	N	8					113
04	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	1339	2	6	9	N	5					118
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	2	6	9	N	5					123

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	N	1					43
01	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1538	2	2	9	N	2					45
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1637	2	2	9	N	2					47
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1887	2	1	9	N	1					48
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					48
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1683	2	2	9	N	2					50

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	2991	-0-	-822	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1908	-0-	-1161	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2447	-0-	-17	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	197	-0-	-2779	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1362	-0-	-10	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	436	-0-	-1269	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1 8 9	453	2	Y	7					14
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	26	1 8 9	443	2	Y	7					21
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1 4 9	390	2	Y	4					25
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	20	1 7 9	385	2	Y	6					31
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	20	1 8 9	374	2	Y	7					38
05	465	N	321	-0-	-144	-0-	15	1 9 9	297	2	Y	8	2	8			44

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	1 24 9	788	2	Y	22					43
01	837	N	760	-0-	-77	-0-	41	1 22 9	697	2	Y	20					63
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	41	1 13 9	684	2	Y	12					75
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	41	1 23 9	783	2	Y	21					96
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37	1 22 9	696	2	Y	20					116
05	806	N	786	-0-	-20	-0-	36	1 26 9	724	2	Y	24	4	8			136

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

MO	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-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

MO	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-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

MO	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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					27
01	1426	X	234	-0-	-1192	-0-	234	2			Y	-0-					27
02	1288	X	870	-0-	-418	-0-	870	2			Y	-0-					27
03	1364	X	1196	-0-	-168	-0-	1196	2			Y	-0-					27
04	1320	X	279	-0-	-1041	-0-	279	2			Y	-0-					27
05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					27

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

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-

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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 #: 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	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

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	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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	87	1	1013	2	Y	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	56	1	785	2	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	Y	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	44	1	823	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	3286	X	2641	-0-	-645	-0-	149	1	2492	2	N	-0-					32
01	3286	X	2514	-0-	-772	-0-	149	1	2365	2	N	-0-					32
02	2436	X	2370	-0-	-66	-0-	188	1	2182	2	N	-0-					32
03	2635	X	2542	-0-	-93	-0-	170	1	2372	2	N	-0-					32
04	2550	X	2326	-0-	-224	-0-	134	1	2192	2	N	-0-					32
*05	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	138	1	2565	2	N	-0-					32

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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	N	-0-					83
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					83
02	448	N	109	-0-	-339	-0-	9	1	100	2	N	-0-					83
03	496	N	108	-0-	-388	-0-	7	1	101	2	N	-0-					83
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	4	1	65	2	N	-0-					83
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	N	-0-					83

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	106	1	1765	2	Y	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	101	1	1609	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	1625	-0-	-1007	-0-	129	1	1496	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	1418	-0-	-1496	-0-	95	1	1323	2	Y	-0-					-0-
04	1800	X	1408	-0-	-392	-0-	81	1	1327	2	Y	-0-					-0-
05	1860	X	467	-0-	-1393	-0-	24	1	443	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	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	96	1	1602	2	Y	-0-					-0-
01	1891	X	817	-0-	-1074	-0-	48	1	769	2	Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	71	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	484	-0-	-818	-0-	32	1	452	2	Y	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	57	1	927	2	Y	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	92	1	1713	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-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GOOBER GU 1 WELL #: 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	285	1	4759	2	N	-0-					27
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	274	1	4350	2	N	-0-					27
02	4172	X	3622	-0-	-550	-0-	288	1	3334	2	N	-0-					27
03	4960	X	4039	-0-	-921	-0-	270	1	3769	2	N	-0-					27
04	4800	X	4168	-0-	-632	-0-	241	1	3927	2	N	-0-					27
05	4960	X	3923	-0-	-1037	-0-	200	1	3723	2	N	-0-					27

MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	8432	X	7968	-0-	-464	-0-	7965	2	3	9	N	3					93
01	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8514	2	34	9	N	31					124
02	7588	X	7440	-0-	-148	-0-	7423	2	17	9	N	15					139
03	8401	X	8085	-0-	-316	-0-	8073	2	12	9	N	11					150
04	8280	X	7873	-0-	-407	-0-	7842	2	31	9	N	28					178
05	8556	X	7880	-0-	-676	-0-	7849	2	31	9	N	28					206

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134

12	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	165	1	3225	2	N	32					94
							35	9									
01	3441	X	1442	-0-	-1999	-0-	69	1	1369	2	N	4					98
							4	9									
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	176	1	3484	2	N	16					114
							18	9									
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	169	1	3257	2	N	13					127
							14	9									
04	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	179	1	2990	2	N	5					132
							6	9									
05	3627	X	3044	-0-	-583	-0-	149	1	2848	2	N	43	169	1			6
							47	9									

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2022

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	18	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					83
01	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					83
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					83
03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					83
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					83
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					83

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					48
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					48
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					48
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					48
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					48
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					48

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	1	1	703	2	Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	34	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	55	1	524	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
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	651	N	122	-0-	-529	-0-	122	2			N	-0-					68
01	651	N	304	-0-	-347	-0-	304	2			N	-0-					68
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1971	2	1	9	N	1					69
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					69
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	3	4	9	N	4					73
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					73

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	310	N	-0-	-0-	-310	-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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					49
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					49
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	204	3			N	-0-					49
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					49
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	3			N	-0-					49
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					49

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-

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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					34
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	Y	2					36
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	630	2	17	9	Y	15					51
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	561	2	8	9	Y	7	37	1			21
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					27
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	2	3	9	Y	3					30
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	800	2	12	9	Y	11					41
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	712	2	7	9	Y	6	27	1			20
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					109
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					109
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					109
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					109
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					109
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					109

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

12	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					77
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					77
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					77
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					77
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					77
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					24
01	372	N	55	-0-	-317	-0-	55	2			N	-0-					24
02	728	N	205	-0-	-523	-0-	205	2			N	-0-					24
03	589	N	167	-0-	-422	-0-	167	2			N	-0-					24
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					24
*05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					24

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1147	2	21	9	N	19					140
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1147	2	17	9	N	15					155
02	840	N	193	-0-	-647	-0-	180	2	13	9	N	12					167
03	930	N	309	-0-	-621	-0-	309	2			N	-0-					167
04	900	N	599	-0-	-301	-0-	590	2	9	9	N	8					175
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	2	4	9	N	4					179

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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					50
01	899	N	45	-0-	-854	-0-	45	2			N	-0-					50
02	364	N	230	-0-	-134	-0-	230	2			N	-0-					50
03	806	N	614	-0-	-192	-0-	614	2			N	-0-					50
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					50
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					50

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					107
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					107
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					107
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					107
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					107
05	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	43	8			28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	40	8			28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2025

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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					51
01	961	N	750	-0-	-211	-0-	750	2			N	-0-					51
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					51
03	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	2			N	-0-					51
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					51
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					51

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6234 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					51
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					51
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					51
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					51
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					51
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					51

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	620	2	14	9	N	13					122
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					122
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					122
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					122
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					122
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					122

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					95
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					95
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-					95
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					95
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					95
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					95

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					99
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					99
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					99
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					99
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					99
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					99

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					60
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					60
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					60
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					60
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					60

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					57
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					57
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					57
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					57
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1	1	8			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	279	N	175	-0-	-104	-0-	167	2	8	9	N	7					65
01	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2			N	-0-					65
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					65
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					65
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					65
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					65

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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	1550	N	72	-0-	-1478	-0-	72	2			N	-0-					105
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2676	2	25	9	N	23	3	8			125
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1817	2	2	9	N	2	2	8			125
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1561	2	2	9	N	2	2	8			125
04	2100	N	1682	-0-	-418	-0-	1682	2			N	-0-					125
05	2015	N	1331	-0-	-684	-0-	1328	2	3	9	N	3	3	8			125

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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					92
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	589	2	2	9	N	2					94
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					94
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	N	2					96
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					96
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	436	2	4	9	N	4					100

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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					38
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					38
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	578	3			N	-0-					38
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					38
04	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	3			N	-0-					38
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					38

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					73
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					73
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					73
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					73
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					73
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					73

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					70
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					70
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					70
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					70
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					70
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					70

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	496	N	61	-0-	-435	-0-	61	2			N	-0-					56
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					56
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					56
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	642	2	17	9	N	15					71
04	570	N	412	-0-	-158	-0-	409	2	3	9	N	3					74
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	541	2	3	9	N	3					77

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

JCC ENERGY, LLC 101167
ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					86
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					86
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					86
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					86
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					86
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					86

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					127
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					127
02	756	N	670	-0-	-86	-0-	670	3			Y	-0-					127
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					127
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	709	3	20	9	Y	18					145
05	744	N	528	-0-	-216	-0-	528	3			Y	-0-					145

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					167
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					167
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	622	3			N	-0-					167
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					167
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	678	3	3	9	N	3					170
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					170

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	675	3	2	9	N	2					125
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					125
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					125
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					125
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					125
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	388	3	2	9	N	2					127

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JCC ENERGY, LLC //CONT.// 101167
ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	131	-0-	131	131	131	3			N	-0-					50
01	14B2	EXT	52	-0-	52	183	27	1	25	3	N	-0-					50
02	14B2	EXT	466	-0-	466	649	466	3			N	-0-					50
03	947	X	298	-0-	-649	-0-	289	3	9	9	N	8					58
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					58
05	527	N	88	-0-	-439	-0-	88	3			N	-0-					58

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

12	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			Y	-0-					60
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					60
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					60
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	687	3	3	9	Y	3					63
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					63
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	3	1	9	Y	1					64

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

12	310	X	70	-0-	-240	-0-	70	3			N	-0-					94
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					94
02	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					94
03	842	X	842	-0-	-0-	-0-	836	3	6	9	N	5					99
04	1230	X	413	-0-	-817	-0-	413	3			N	-0-					99
05	1116	X	164	-0-	-952	-0-	164	3			N	-0-					99

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

12	14B2	EXT	541	-0-	541	541	535	3	6	9	N	5					112
01	14B2	EXT	651	-0-	651	1192	651	3			N	-0-					112
02	14B2	EXT	436	-0-	436	1628	436	3			N	-0-					112
03	2094	X	466	-0-	-1628	-0-	466	3			N	-0-					112
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	431	3	11	9	N	10					122
05	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					122

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

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-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

AMY GAIL WELL #: RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					29
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
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

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	789	2	21	9	N	19	139	1			57
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	704	2	19	9	N	17					74
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	581	2	18	9	N	16					90
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	2	6	9	N	5					95
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	704	2	42	9	N	38					133
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					142
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					142
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					142
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					142
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					142
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					119
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					119
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					119
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					119
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					119
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	385	2	14	9	N	13					90
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	502	2	8	9	N	7					97
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	408	2	13	9	N	12					109
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	552	2	7	9	N	6					115
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					115
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					90
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	265	2	9	9	N	8					98
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2	9	N	2					100
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	N	1					101
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	634	2	3	9	N	3					104
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	98	2	8	9	Y	7					63
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	149	2	10	9	Y	9					72
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	137	2	10	9	Y	9					81
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	180	2	15	9	Y	14					95
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	152	2	4	9	Y	4					99
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	76	2	7	9	Y	6					32
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	115	2	7	9	Y	6					38
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	106	2	7	9	Y	6					44
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	139	2	11	9	Y	10					54
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	117	2	4	9	Y	4					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					55
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	32	2	7	9	Y	6					61
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	56	2	24	9	Y	22					83
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	61	2	8	9	Y	7					90
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	Y	2					92
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	56	2	2	9	Y	2					12
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	40	2	7	9	Y	6					18
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	69	2	34	9	Y	31					49
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	75	2	11	9	Y	10					59
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	Y	2					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	53	2	7	9	Y	6					108
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					108
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					108
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					109
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	82	2	3	9	Y	3					112
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					72
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					72
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					72
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					72
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	688	2	4	9	Y	4					76
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196

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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2					15
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	76	2	7	9	Y	6					21
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					22
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					22
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					104
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	32	2	7	9	Y	6					110
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	56	2	3	9	Y	3					113
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1					114
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	Y	2					116
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116

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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	462	2	4	9	Y	4					46
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	328	2	10	9	Y	9					55
02	868	X	572	-0-	-296	-0-	570	2	2	9	Y	2					57
03	961	X	624	-0-	-337	-0-	624	2			Y	-0-					57
04	840	X	789	-0-	-51	-0-	785	2	4	9	Y	4					61
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					61

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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					9
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2					11
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	128	2	4	9	Y	4					15
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1	9	1			7
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	110	2	3	9	Y	3					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					9
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2					11
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	86	2	4	9	Y	4					15
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	9	1			7
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	74	2	4	9	Y	4					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					9
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	Y	2					11
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	83	2	4	9	Y	4					15
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	9	1			7
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	71	2	3	9	Y	3					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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	2480	X	979	-0-	-1501	-0-	973	2	6	9	Y	5					31
01	2480	X	703	-0-	-1777	-0-	691	2	12	9	Y	11					42
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1200	2	9	9	Y	8					50
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1315	2	3	9	Y	3					53
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1654	2	9	9	Y	8					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					34
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	Y	2					36
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	297	2	15	9	Y	14					50
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	265	2	8	9	Y	7	37	1			20
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	255	2	4	9	Y	4					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					17
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	Y	2					19
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	758	2	7	9	Y	6					25
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	675	2	3	9	Y	3	18	1			10
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	2	6	9	Y	5					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					9
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2					11
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4	9	Y	4					15
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	9	1			7
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6834 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	976	2	8	9	Y	7					28
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1488	2	15	9	Y	14					42
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1368	2	14	9	Y	13					55
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1792	2	24	9	Y	22					77
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1514	2	8	9	Y	7					84
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					102
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					102
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					102
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					102
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					102
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					102

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					139
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					139
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					139
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					139

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SYDRI OPERATING, LLC 833597
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	465	N	405	-0-	-60	-0-	186	1	219	2	N	-0-					20
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	252	1	259	2	N	-0-					20
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	194	1	205	2	N	-0-					20
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					20
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					20
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					20

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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					22
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	917	2	86	9	Y	78					100
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	767	2	18	9	Y	16	93	1			23
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	854	2	42	9	Y	38					61
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	604	2	21	9	Y	19					80
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					80

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	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

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	2418	X	2080	-0-	-338	-0-	2080	2			N	-0-	160	1			238
01	2201	X	2064	-0-	-137	-0-	2064	2			N	-0-					238
02	1960	X	1746	-0-	-214	-0-	1746	2			N	-0-					78
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1960	2	2	9	N	2					80
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2043	2	2	9	N	2					82
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					82

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-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					363
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					363
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					363
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					363
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					363
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					363

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		168	-0-	168	168	168	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		642	-0-	642	810	642	2			N	-0-					-0-
03	1619	X	809	-0-	-810	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					20
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					20
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					20
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					20
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	701	2	17	9	N	15					35
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	619	2	9	9	N	8					43

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	251	2	17	9	N	15					149
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					149
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					149
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	240	2	9	9	N	8					157
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					157
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	135	2	4	9	N	4					161

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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	Y	2					32
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					32
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					32
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	220	2	6	9	Y	5					37

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					20
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					20
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					20
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					20
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					20
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					59
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					59
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					59
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					59
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					59
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					59

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					74
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					74
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					74
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					74
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					74
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					74

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					1
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					1
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					1
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	61	2	187	9	Y	170	171	1			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	713	2	13	9	Y	12					216
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					216
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	698	2	12	9	Y	11					227
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	757	2	14	9	Y	13					240
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	717	2	12	9	Y	11					251
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	736	2	13	9	Y	12					263

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					1
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					1
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					1
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					1
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					1
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1402	2	6	9	Y	5					180
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					180
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1145	2	10	9	Y	9					189
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1348	2	12	9	Y	11					200
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1164	2	9	9	Y	8					208
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	77	2	8	9	Y	7					215

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	189	2	6	9	Y	5					334
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					334
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5					339
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	111	2	7	9	Y	6					345
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	2	3	9	Y	3					348
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	Y	3					351

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					3
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					3
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					3
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					3
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					3
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					3

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	N	2					2
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					2
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					2
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					2
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					2
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					2

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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					7
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					7
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					7
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					7
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					7
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					7

TERRAFINA ENERGY, LLC 843271
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TERRAFINA ENERGY, LLC //CONT.// 843271
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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					29
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					29
02	DLQ G-10		271	-0-	271	271	271	2			Y	-0-					29
03	DLQ G-10		317	-0-	317	588	317	2			Y	-0-					29
04	400	N	246	-0-	-154	434	246	2			Y	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	434					Y	NO RPT					29

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

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-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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-

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

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

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	0	W	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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	W	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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

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

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 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	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

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	0	W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

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	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					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

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

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

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

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-

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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-

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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
05	0	W	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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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

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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

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

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

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

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

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

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 #: 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
TAB OPERATING, INC. 834244
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					68
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					68

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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

12	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					154
01	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					154
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	2			N	-0-					154
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					154
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					154
05	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	4			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	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3950	2	17	9	N	15	140	1			64
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4223	2	11	9	N	10					74
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3723	2	12	9	N	11					85
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4167	2	10	9	N	9					94
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4065	2	7	9	N	6					100
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					100

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		-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-

BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	36	1	171	2	N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	N	-0-					-0-
02	252	N	43	-0-	-209	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	106	1	78	2	N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	542	1	303	2	N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	14	1	13	2	N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	336	1	31	2	N	-0-					-0-
01	775	N	288	-0-	-487 B	-0-	228	1	60	2	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	267	-0-	-105 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	270	N	228	-0-	-42 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	90	1	417	2	N	-0-					-0-
01	930	N	278	-0-	-652	-0-	8	1	270	2	N	-0-					-0-
02	896	N	205	-0-	-691	-0-	24	1	181	2	N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	457	1	340	2	N	-0-					-0-
04	270	N	75	-0-	-195	-0-	48	1	27	2	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	239	1	216	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	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-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) 64605 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
POUNCY WELL #: 1 RRCID -> 293911 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5740 - 5754

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	B	-0-					N	-0-				-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	209	1	1394	2	N	-0-				-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-		-0-	194	1	1566	2	N	-0-				-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-		-0-	186	1	1372	2	N	-0-				-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-		-0-	166	1	1309	2	N	-0-				-0-

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) //CONT.// 64605 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 295880 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 17340 PERF. 6706 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076		10904	-0-	4828 B	284440	6305	2	4599	9	N	4181	4051	1			780
01	6076		7393	-0-	1317 B	285757	5213	2	2180	9	N	1982	1905	1			857
02	5488		7335	-0-	1847 B	287604	5187	2	2148	9	N	1953	2123	1			687
03	290961	X	3357	-0-	-287604	-0-	1809	2	1548	9	N	1407	1581	1	1	8	512
04	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	7048	2	2261	9	N	2055	2090	1			477
05	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	7497	2	1832	9	N	1665	1425	1			717

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

NEUHOFF (TP CV CONS.) 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-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	40782	X	40782	-0-	-0-	-0-	39814	3	968	9	N	880	755	1			235
01	40400	X	40400	-0-	-0-	-0-	39380	3	1020	9	N	927	913	1			249
02	36176	X	34484	-0-	-1692	-0-	33419	3	1065	9	N	968	931	1			286
03	40796	X	36367	-0-	-4429	-0-	35716	3	651	9	N	592	708	1			170
04	39480	X	11080	-0-	-28400	-0-	10793	3	287	9	N	261	194	1			237
05	40796	X	32099	-0-	-8697	-0-	31424	3	675	9	N	614	572	1			279

BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190

12	32643	X	32588	-0-	-55	-0-	31581	3	1007	9	N	915	957	1			428
01	32813	X	32813	-0-	-0-	-0-	32132	3	681	9	N	619	772	1			275
02	30832	X	30832	-0-	-0-	-0-	30038	3	794	9	N	722	764	1			233
03	34116	X	34116	-0-	-0-	-0-	33186	3	930	9	N	845	758	1			320
04	31740	X	30427	-0-	-1313	-0-	29706	3	721	9	N	655	742	1			233
05	34131	X	27281	-0-	-6850	-0-	26591	3	690	9	N	627	567	1			293

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656

12	56265	X	44992	-0-	-11273	-0-	44057	3	935	9	N	850	956	1			200
01	65060	X	65060	-0-	-0-	-0-	63780	3	1280	9	N	1164	1165	1			199
02	50076	X	50076	-0-	-0-	-0-	49220	3	856	9	N	778	755	1			222
03	65805	X	65805	-0-	-0-	-0-	64525	3	1280	9	N	1164	1137	1			249
04	60390	X	53066	-0-	-7324	-0-	52078	3	988	9	N	898	917	1			230
05	62403	X	51622	-0-	-10781	-0-	50639	3	983	9	N	894	757	1			367

NEUHOFF (TP CV CONS.) //CONT.// 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 3 RRCID -> 292199 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 13382 PERF.11848 - 13169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	7475	-0-	-3468	-0-	6861	3	614	9	N	558	212	0			675
01	9703	X	8274	-0-	-1429	-0-	7616	3	658	9	N	598	799	0			474
02	8008	X	6772	-0-	-1236	-0-	6298	3	474	9	N	431	648	0			257
03	8773	X	7106	-0-	-1667	-0-	6537	3	569	9	N	517	557	0			217
04	8220	X	6535	-0-	-1685	-0-	5989	3	546	9	N	496	439	1			274
05	8277	X	6586	-0-	-1691	-0-	6126	3	460	9	N	418	418	0			274

BUDDY WELL #: 2 RRCID -> 298432 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 13469 PERF.11681 - 13410

12	191367	X	77046	-0-	-114321	-0-	74256	3	2790	9	N	2536	2436	0			217
01	72737	X	72737	-0-	-0-	-0-	70448	3	2289	9	N	2081	2028	0			270
02	68825	X	68825	-0-	-0-	-0-	67186	3	1639	9	N	1490	1357	0			403
03	73371	X	73371	-0-	-0-	-0-	71410	3	1961	9	N	1783	1719	0			467
04	63330	X	62705	-0-	-625	-0-	61069	3	1636	9	N	1487	1491	0			463
05	65441	X	62494	-0-	-2947	-0-	60738	3	1756	9	N	1596	1659	0			400

PUCKETT HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 298846 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 13513 PERF.11561 - 13370

12	108452	X	108452	-0-	-0-	-0-	104160	3	4292	9	N	3902	3635	0			400
01	89836	X	89836	-0-	-0-	-0-	86560	3	3276	9	N	2978	2895	0			483
02	93520	X	69692	-0-	-23828	-0-	67397	3	2295	9	N	2086	2192	0			377
03	103540	X	65194	-0-	-38346	-0-	62763	3	2431	9	N	2210	2287	0			300
04	100200	X	61332	-0-	-38868	-0-	59137	3	2195	9	N	1995	2077	0			218
05	103540	X	58826	-0-	-44714	-0-	56981	3	1845	9	N	1677	1668	0			227

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 4 RRCID -> 299085 COMPL. DATE 08/14/2024 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11821 - 12616

12	59551	X	25759	-0-	-33792	-0-	23662	3	2097	9	N	1906	2023	0			270
01	59551	X	23339	-0-	-36212	-0-	21649	3	1690	9	N	1536	1516	0			290
02	53788	X	18736	-0-	-35052	-0-	17633	3	1103	9	N	1003	1090	0			203
03	59551	X	21200	-0-	-38351	-0-	19744	3	1456	9	N	1324	1284	0			243
04	57630	X	1933	-0-	-55697	-0-	1614	3	319	9	N	290	286	0			247
05	59551	X	302	-0-	-59249	-0-	236	3	66	9	N	60	177	0			130

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
R & B OIL COMPANY, LLC 685861
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					182
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					183
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					185
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	829	-0-	-566	-0-	823	2	6	9	N	5					70
01	1364	N	1082	-0-	-282	-0-	1082	2			N	-0-					70
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					70
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					70
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					70
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					70

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	1		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	1		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	1		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2	1	1		1
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				1

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

12	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	152	1	309	3	Y	18	18	1		6
								65	4	20	9						
01	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	16	1	4	3	Y	-0-				6
								71	4								
02	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	168	1	352	3	Y	21	19	1		8
								56	4	23	9						
03	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	200	1	342	3	Y	25	27	1		6
								75	4	28	9						
04	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	120	1	304	3	Y	14	9	1		11
								79	4	15	9						
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				11

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	152	1	309	3	Y	90	91	1			31
								65	4	99	9							
01	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	16	1	4	3	Y	-0-					31
								71	4									
02	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	168	1	352	3	Y	109	96	1			44
								56	4	120	9							
03	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	200	1	342	3	Y	127	142	1			29
								75	4	140	9							
04	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	120	1	304	3	Y	72	46	1			55
								79	4	79	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					55

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

12	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	152	1	307	3	Y	111	112	1			38
								65	4	122	9							
01	DLQ G-10		92	-0-	92	B	92	16	1	4	3	Y	-0-					38
								72	4									
02	DLQ G-10		725	-0-	725	B	817	168	1	351	3	Y	135	120	1			53
								57	4	149	9							
03	DLQ G-10		787	-0-	787	B	1604	200	1	338	3	Y	157	175	1			35
								76	4	173	9							
04	DLQ G-10		603	-0-	603	B	2207	120	1	304	3	Y	90	57	1			68
								80	4	99	9							
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	2207					Y	NO RPT					68

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

12	1083	N	1083	-0-	-0-		-0-	1079	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	975	N	975	-0-	-0-		-0-	971	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	826	N	826	-0-	-0-		-0-	823	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-		-0-	1100	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	996	N	996	-0-	-0-		-0-	993	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

12	1315	N	1315	-0-	-0-		-0-	1302	3	13	9	N	12	12	1			-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-		-0-	1171	3	13	9	N	12	12	1			-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-		-0-	1113	3	10	9	N	9	9	1			-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-		-0-	1327	3	12	9	N	11	11	1			-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-		-0-	1199	3	9	9	N	8	8	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4023	3	139	9	N	126	126	1			-0-
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3618	3	138	9	N	125	125	1			-0-
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3438	3	108	9	N	98	98	1			-0-
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4102	3	127	9	N	115	115	1			-0-
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3703	3	88	9	N	80	80	1			-0-
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3167	3	76	9	N	69	69	1			-0-
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2848	3	76	9	N	69	69	1			-0-
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2707	3	59	9	N	54	54	1			-0-
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3229	3	70	9	N	64	64	1			-0-
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2915	3	48	9	N	44	44	1			-0-
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1466	3	35	9	N	32	32	1			-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1319	3	35	9	N	32	32	1			-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1253	3	28	9	N	25	25	1			-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1495	3	32	9	N	29	29	1			-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1349	3	22	9	N	20	20	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2046	-0-	-0-	-0-	1994	3	52	9	N	47	47	1			-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1793	3	51	9	N	46	46	1			-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1704	3	40	9	N	36	36	1			-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2033	3	47	9	N	43	43	1			-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1835	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1255	3	26	9	N	24	24	1			-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1129	3	26	9	N	24	24	1			-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1072	3	20	9	N	18	18	1			-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1279	3	24	9	N	22	22	1			-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1155	3	17	9	N	15	15	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858

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	14B2 EXT		3675	-0-	3675	47489	3554	3	121	9	N	110	110	1			-0-
01	50805	X	3316	-0-	-47489	-0-	3196	3	120	9	N	109	109	1			-0-
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3037	3	95	9	N	86	86	1			-0-
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3624	3	111	9	N	101	101	1			-0-
04	3480	X	3349	-0-	-131	-0-	3271	3	78	9	N	71	71	1			-0-
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

12	5053	X	4485	-0-	-568	-0-	4398	3	87	9	N	79	79	1			-0-
01	5053	X	4043	-0-	-1010	-0-	3956	3	87	9	N	79	79	1			-0-
02	4116	X	3554	-0-	-562	-0-	3491	3	63	9	N	57	57	1			-0-
03	4588	X	4271	-0-	-317	-0-	4196	3	75	9	N	68	68	1			-0-
04	4440	X	4105	-0-	-335	-0-	4049	3	56	9	N	51	51	1			-0-
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3460	3	95	9	N	86	86	1			-0-
01	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	3112	3	94	9	N	85	85	1			-0-
02	3136	X	2923	-0-	-213	-0-	2851	3	72	9	N	65	65	1			-0-
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3414	3	84	9	N	76	76	1			-0-
04	3360	X	3245	-0-	-115	-0-	3184	3	61	9	N	55	55	1			-0-
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1361	3	12	9	N	11	11	1			-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1224	3	12	9	N	11	11	1			-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1163	3	10	9	N	9	9	1			-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1387	3	11	9	N	10	10	1			-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1252	3	8	9	N	7	7	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3953	3	47	9	N	43	43	1			-0-
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3555	3	48	9	N	44	44	1			-0-
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3378	3	37	9	N	34	34	1			-0-
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4031	3	44	9	N	40	40	1			-0-
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3638	3	30	9	N	27	27	1			-0-
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4644	3	144	9	N	131	131	1			-0-
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4177	3	144	9	N	131	131	1			-0-
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3261	3	92	9	N	84	84	1			-0-
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	3972	3	111	9	N	101	101	1			-0-
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4275	3	92	9	N	84	84	1			-0-
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2475	3	28	9	N	25	25	1			-0-
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2226	3	26	9	N	24	24	1			-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2114	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2524	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2278	3	18	9	N	16	16	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1338	3	56	9	N	51	51	1			-0-
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1203	3	55	9	N	50	50	1			-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1061	3	41	9	N	37	37	1			-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1275	3	48	9	N	44	44	1			-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1231	3	36	9	N	33	33	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

12	12989	X	11529	-0-	-1460	-0-	11388	3	141	9	N	128	128	1			-0-
01	12989	X	10384	-0-	-2605	-0-	10244	3	140	9	N	127	127	1			-0-
02	10612	X	9841	-0-	-771	-0-	9731	3	110	9	N	100	100	1			-0-
03	11811	X	11748	-0-	-63	-0-	11618	3	130	9	N	118	118	1			-0-
04	11430	X	10572	-0-	-858	-0-	10482	3	90	9	N	82	82	1			-0-
05	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

12	4743	X	4232	-0-	-511	-0-	4141	3	91	9	N	83	83	1			-0-
01	4743	X	3814	-0-	-929	-0-	3724	3	90	9	N	82	82	1			-0-
02	3892	X	3610	-0-	-282	-0-	3538	3	72	9	N	65	65	1			-0-
03	4340	X	4306	-0-	-34	-0-	4222	3	84	9	N	76	76	1			-0-
04	4200	X	3869	-0-	-331	-0-	3811	3	58	9	N	53	53	1			-0-
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

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-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	868	N	795	-0-	-73	-0-	65	1	674	2	Y	51	47	1			9
							56	9									
01	806	N	711	-0-	-95	-0-	57	1	584	2	Y	64	60	1			13
							70	9									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	557	2	Y	33	39	1			7
							36	9									
03	806	N	553	-0-	-253	-0-	55	1	480	2	Y	16	20	1			3
							18	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	74	1	633	2	Y	27	19	1			11
							30	9									
05	713	N	629	-0-	-84	-0-	61	1	549	2	Y	17	21	1			7
							19	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

12	2201	X	1758	-0-	-443	-0-	143	1	1492	2	Y	112	105	1			20
							123	9									
01	2201	X	1483	-0-	-718	-0-	118	1	1219	2	Y	133	127	1			26
							146	9									
02	1596	N	1346	-0-	-250	-0-	107	1	1162	2	Y	70	80	1			16
							77	9									
03	1767	N	1100	-0-	-667	-0-	110	1	956	2	Y	31	43	1			4
							34	9									
04	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	137	1	1179	2	Y	49	34	1			19
							54	9									
05	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	133	1	1199	2	Y	37	41	1			15
							41	9									

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

12	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	1399	2	106	9	Y	96	89	1			17
01	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	1218	2	133	9	Y	121	114	1			24
02	1288	N	1234	-0-	-54	-0-	1164	2	70	9	Y	64	74	1			14
03	1519	N	1100	-0-	-419	-0-	1066	2	34	9	Y	31	41	1			4
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1298	2	54	9	Y	49	33	1			20
05	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1205	2	37	9	Y	34	40	1			14

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	243	1	2532	2	Y	31	1	8			80
							34	9									
01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	243	1	2506	2	Y	31	1	8			110
							34	9									
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	199	1	2155	2	Y	23	1	8			132
							25	9									
03	2821	X	1896	-0-	-925	-0-	192	1	1673	2	Y	28					160
							31	9									
04	2730	X	2014	-0-	-716	-0-	207	1	1778	2	Y	26	2	8			184
							29	9									
05	2821	X	1770	-0-	-1051	-0-	174	1	1567	2	Y	26	179	1	1	8	30
							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. GAS	(I) LIFT(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	41	-0-		-83	-0-	3	1	35	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
01	124	N	44	-0-		-80	-0-	4	1	36	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
02	39	N	39	-0-		-0-	-0-	3	1	34	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
03	68	N	68	-0-		-0-	-0-	7	1	59	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
04	37	N	37	-0-		-0-	-0-	4	1	32	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	31	N	30	-0-		-1	-0-	3	1	26	2	Y	1					1
								1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2706	X	2706	-0-		-0-	-0-	221	1	2297	2	Y	171	152	1			29
								188	9									
01	2015	X	2015	-0-		-0-	-0-	161	1	1655	2	Y	181	173	1			37
								199	9									
02	1624	X	1268	-0-		-356	-0-	101	1	1094	2	Y	66	88	1			15
								73	9									
03	2697	X	1448	-0-		-1249	-0-	145	1	1258	2	Y	41	50	1			6
								45	9									
04	2825	X	2825	-0-		-0-	-0-	283	1	2430	2	Y	102	68	1			40
								112	9									
05	2697	X	2504	-0-		-193	-0-	244	1	2186	2	Y	67	82	1			25
								74	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. GAS	(I) LIFT(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	1281	-0-		-1044	-0-	104	1	1087	2	Y	82	75	1			15
								90	9									
01	1891	X	1386	-0-		-505	-0-	111	1	1139	2	Y	124	115	1			24
								136	9									
02	1428	X	1315	-0-		-113	-0-	105	1	1135	2	Y	68	77	1			15
								75	9									
03	1271	X	1213	-0-		-58	-0-	121	1	1055	2	Y	34	45	1			4
								37	9									
04	1426	X	1426	-0-		-0-	-0-	143	1	1227	2	Y	51	35	1			20
								56	9									
05	1457	X	1086	-0-		-371	-0-	106	1	948	2	Y	29	38	1			11
								32	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. GAS	(I) LIFT(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	1660	-0-		-107	-0-	135	1	1408	2	Y	106	87	1			19
								117	9									
01	1767	X	1512	-0-		-255	-0-	120	1	1242	2	Y	136	128	1			27
								150	9									
02	2141	X	2141	-0-		-0-	-0-	171	1	1848	2	Y	111	114	1			24
								122	9									
03	2284	X	2284	-0-		-0-	-0-	228	1	1986	2	Y	64	79	1			9
								70	9									
04	1620	X	18	-0-		-1602	-0-	2	1	15	2	Y	1	9	1			1
								1	9									
05	2356	X	1616	-0-		-740	-0-	157	1	1411	2	Y	44	27	1			18
								48	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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					7
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					7
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					7
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					7
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	37	1	366	3	Y	-0-					7
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					7

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	39	1	406	3	N	-0-					41
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	3	N	-0-					41
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	N	-0-					41
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	3	N	-0-					41
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	42	1	416	3	N	-0-					41
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	24	1	223	3	N	-0-					41

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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					8
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					8
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					8
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					8
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					8
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					8

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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1194	3	25	9	N	23					41
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					41
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					41
03	527	N	439	-0-	-88	-0-	419	3	20	9	N	18					59
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					59
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					59

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					16
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					16
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					16
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					16
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					16
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					16

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					20
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					20
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					20
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	3			Y	-0-					20
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					20
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	435	1	2015	3	N	11			102
							12	9							
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	341	1	1538	3	N	9			111
							10	9							
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	444	1	1184	3	N	11			122
							12	9							
03	2356	N	2035	-0-	-321	-0-	490	1	1545	3	N	-0-			122
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	467	1	1387	3	N	-0-			122
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	461	1	1392	3	N	22			144
							24	9							

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	53	1	550	3	N	8			34
							9	9							
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	62	1	655	3	N	4			38
							4	9							
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	44	1	441	3	N	-0-			38
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	22	1	242	3	N	-0-			38
04	300	N	90	-0-	-210	-0-	8	1	82	3	N	-0-			38
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	25	1	225	3	N	-0-			38

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1350	3	6	9	N	5			121
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-			121
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	809	3	6	9	N	5			126
03	1178	N	782	-0-	-396	-0-	782	3			N	-0-			126
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-			126
05	899	N	650	-0-	-249	-0-	625	3	25	9	N	23			149

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-			109
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-			109
02	1596	N	1396	-0-	-200	-0-	1396	3			N	-0-			109
03	1767	N	1155	-0-	-612	-0-	1155	3			N	-0-			109
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-			109
05	1550	N	559	-0-	-991	-0-	559	3			N	-0-			109

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	49	1	504	3	Y	-0-			8
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	Y	-0-			8
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	20	1	199	3	Y	-0-			8
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	517	3	Y	-0-			8
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	71	1	714	3	Y	-0-			8
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	24	1	221	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	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	114	1	1170	3	Y	3					12
							3	9									
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	102	1	1089	3	Y	53					65
							58	9									
02	1064	N	1056	-0-	-8	-0-	93	1	941	3	Y	20					85
							22	9									
03	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	99	1	1070	3	Y	14					99
							15	9									
04	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	99	1	990	3	Y	20					119
							22	9									
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	112	1	1027	3	Y	-0-					119

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

12	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1582	3			Y	-0-					2
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					2
02	1484	X	1349	-0-	-135	-0-	1349	3			Y	-0-					2
03	1581	X	1181	-0-	-400	-0-	1181	3			Y	-0-					2
04	1530	X	764	-0-	-766	-0-	764	3			Y	-0-					2
05	1581	X	609	-0-	-972	-0-	609	3			Y	-0-					2

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					7
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	Y	-0-					7
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	Y	-0-					7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

12	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	3			Y	-0-					76
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					76
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					76
03	1395	N	950	-0-	-445	-0-	950	3			Y	-0-					76
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					76
05	1302	N	539	-0-	-763	-0-	539	3			Y	-0-					76

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

12	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1708	3	11	9	Y	10	70	1			88
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1562	3	8	9	Y	7					95
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1646	3	11	9	Y	10					105
03	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	1537	3	6	9	Y	5					110
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1648	3	22	9	Y	20					130
05	1829	N	1533	-0-	-296	-0-	1527	3	6	9	Y	5					135

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

12	1519	X	1275	-0-	-244	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
01	1395	X	929	-0-	-466	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	678	-0-	-593	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	676	-0-	-224	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	809	-0-	-276	-0-	809	3			Y	-0-					-0-

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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	118	1	1218	3	Y	1					72
							1	9									
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	110	1	1172	3	Y	3	1	8			74
							3	9									
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	122	1	1239	3	Y	3					77
							3	9									
03	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	102	1	1104	3	Y	7					84
							8	9									
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	160	1	1602	3	Y	-0-					84
05	1457	N	1164	-0-	-293	-0-	111	1	1014	3	Y	35					119
							39	9									

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

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 #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					1
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					1
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					1
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	-0-					1
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					1
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					1

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	126	1	1293	3	Y	-0-					28
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	116	1	1235	3	Y	-0-					28
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	116	1	1179	3	Y	1					29
							1	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	123	1	1333	3	Y	1					30
							1	9									
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	125	1	1254	3	Y	-0-					30
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	141	1	1290	3	Y	-0-					30

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

12	186	N	142	-0-	-44	-0-	140	3	2	9	Y	2					28
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					28
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					28
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					28
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			Y	-0-					28
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	151	3	9	9	Y	8					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					123
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					123
02	168	N	83	-0-	-85	-0-	83	3			N	-0-					123
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					123
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					123
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					123

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

12	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	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	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	99	1	1015	3	N	-0-					79
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	96	1	1021	3	N	-0-					79
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	91	1	925	3	N	-0-					79
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	95	1	1031	3	N	-0-					79
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	101	1	1012	3	N	-0-					79
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	114	1	1041	3	N	-0-					79

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

12	434	N	372	-0-	-62	-0-	33	1	339	3	Y	-0-					15
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	Y	-0-					15
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	29	1	290	3	Y	-0-					15
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	31	1	338	3	Y	-0-					15
04	480	N	219	-0-	-261	-0-	20	1	199	3	Y	-0-					15
05	341	N	204	-0-	-137	-0-	20	1	184	3	Y	-0-					15

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

12	3100	X	2712	-0-	-388	-0-	240	1	2472	3	Y	-0-					31
01	3100	X	2255	-0-	-845	-0-	194	1	2061	3	Y	-0-					31
02	2856	X	2267	-0-	-589	-0-	203	1	2062	3	Y	2					33
							2	9									
03	3162	X	3038	-0-	-124	-0-	258	1	2780	3	Y	-0-					33
04	3060	X	2678	-0-	-382	-0-	243	1	2435	3	Y	-0-					33
05	2697	X	2680	-0-	-17	-0-	264	1	2416	3	Y	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	34	1	156	3	N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	26	1	118	3	N	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	32	1	85	3	N	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	37	1	115	3	N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	36	1	108	3	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	49	1	148	3	N	-0-					-0-

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	117	1	1204	3	N	5					113
							6	9									
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	107	1	1133	3	N	2					115
							2	9									
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	87	1	887	3	N	3					118
							3	9									
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	116	1	1257	3	N	5					123
							6	9									
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	58	1	586	3	N	-0-					123
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	96	1	876	3	N	10					133
							11	9									

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	558	N	521	-0-	-37	-0-	46	1	475	3	N	-0-					22
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	43	1	452	3	N	-0-					22
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	39	1	399	3	N	-0-					22
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	42	1	457	3	N	-0-					22
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	44	1	440	3	N	-0-					22
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	50	1	455	3	N	-0-					22

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-					55
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					55
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					55
03	2108	N	1799	-0-	-309	-0-	1799	3			Y	-0-					55
04	1980	N	1615	-0-	-365	-0-	1615	3			Y	-0-					55
05	1953	N	604	-0-	-1349	-0-	604	3			Y	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	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	2356	X	606	-0-	-1750	-0-	603	3	3	9	Y	3					57
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-					57
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2245	3	2	9	Y	2					59
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			Y	-0-					59
04	2430	N	2075	-0-	-355	-0-	2075	3			Y	-0-					59
05	2480	N	2283	-0-	-197	-0-	2261	3	22	9	Y	20					79

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	1395	N	289	-0-	-1106	-0-	25	1	262	3	N	2					55
							2	9									
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	232	1	2470	3	N	22					77
							24	9									
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	185	1	1881	3	N	3					80
							3	9									
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	172	1	1856	3	N	27					107
							30	9									
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	176	1	1763	3	N	21					128
							23	9									
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	202	1	1848	3	N	-0-					128

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	868	N	833	-0-	-35	-0-	826	3	7	9	Y	6	108	1			12
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	790	3	3	9	Y	3					15
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	718	3	6	9	Y	5					20
03	837	N	579	-0-	-258	-0-	570	3	9	9	Y	8					28
04	780	N	594	-0-	-186	-0-	594	3			Y	-0-					28
05	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3			Y	-0-					28

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	868	N	760	-0-	-108	-0-	759	3	1	9	Y	1					95
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					95
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	633	3	2	9	Y	2					97
03	775	N	483	-0-	-292	-0-	483	3			Y	-0-					97
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					97
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					97

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	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					35
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1062	3	3	9	Y	3					38
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1113	3	6	9	Y	5					43
03	1519	N	1044	-0-	-475	-0-	1036	3	8	9	Y	7					50
04	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	3			Y	-0-					50
05	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1215	3			Y	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3649	3	39	9	N	35					239
01	3658	X	3598	-0-	-60	-0-	3570	3	28	9	N	25					264
02	3276	X	3065	-0-	-211	-0-	3045	3	20	9	N	18					282
03	3689	X	3638	-0-	-51	-0-	3590	3	48	9	N	44					326
04	3570	X	3200	-0-	-370	-0-	3191	3	9	9	N	8					334
05	3689	X	3564	-0-	-125	-0-	3527	3	37	9	N	34	177	1			191

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

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

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

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

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

12	9951	X	9854	-0-	-97	-0-	873 1	1 9	8980	3	N	1	40	1			68
01	9951	X	9594	-0-	-357	-0-	825	1	8769	3	N	-0-					68
02	8708	X	7845	-0-	-863	-0-	704 2	1 9	7139	3	N	2					70
03	9858	X	9838	-0-	-20	-0-	832 25	1 9	8981	3	N	23					93
04	9540	X	8917	-0-	-623	-0-	807 13	1 9	8097	3	N	12					105
05	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	977 39	1 9	8942	3	N	35					140

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	9931	-0-	-20	-0-	713	1	9075	3	Y	130	171	1			171
							143	9									
01	9951	X	9685	-0-	-266	-0-	704	1	8853	3	Y	116	175	1			112
							128	9									
02	9100	X	8671	-0-	-429	-0-	632	1	7945	3	Y	85					197
							94	9									
03	10075	X	9850	-0-	-225	-0-	715	1	9033	3	Y	93	171	1			119
							102	9									
04	9600	X	9563	-0-	-37	-0-	693	1	8750	3	Y	109	161	1			67
							120	9									
05	9920	X	9625	-0-	-295	-0-	724	1	8818	3	Y	75					142
							83	9									

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15283	X	14647	-0-	-636	-0-	846	1	13483	3	Y	289	329	1			207
							318	9									
01	15283	X	13564	-0-	-1719	-0-	774	1	12487	3	Y	275	327	1			155
							303	9									
02	13608	X	12753	-0-	-855	-0-	753	1	11737	3	Y	239	175	1			219
							263	9									
03	14725	X	14486	-0-	-239	-0-	815	1	13410	3	Y	237	164	1			292
							261	9									
04	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	835	1	13100	3	Y	306	173	1			425
							337	9									
05	14632	X	12994	-0-	-1638	-0-	824	1	11906	3	Y	240	521	1			144
							264	9									

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13299	X	12881	-0-	-418	-0-	761	1	12120	3	Y	-0-					-0-
01	13299	X	12728	-0-	-571	-0-	743	1	11985	3	Y	-0-					-0-
02	11816	X	11031	-0-	-785	-0-	665	1	10366	3	Y	-0-					-0-
03	12989	X	12654	-0-	-335	-0-	725	1	11929	3	Y	-0-					-0-
04	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	754	1	11829	3	Y	-0-					-0-
05	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	844	1	12209	3	Y	-0-					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914

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	16616	X	15174	-0-	-1442	-0-	1085	1	13812	3	Y	252	170	1			178
							277	9									
01	15996	X	14987	-0-	-1009	-0-	1094	1	13754	3	Y	126	172	1			132
							139	9									
02	14420	X	13750	-0-	-670	-0-	992	1	12471	3	Y	261	171	1			222
							287	9									
03	15531	X	14858	-0-	-673	-0-	1083	1	13696	3	Y	72	179	1			115
							79	9									
04	15000	X	14303	-0-	-697	-0-	1047	1	13215	3	Y	37					152
							41	9									
05	15221	X	14230	-0-	-991	-0-	1074	1	13075	3	Y	74					226
							81	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427

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	16244	X	15231	-0-	-1013	-0-	15155	3	76	9	N	69	167	1			117
01	16182	X	12738	-0-	-3444	-0-	12683	3	55	9	N	50					167
02	14168	X	13803	-0-	-365	-0-	13740	3	63	9	N	57					224
03	15221	X	14711	-0-	-510	-0-	14705	3	6	9	N	5					229
04	14730	X	14229	-0-	-501	-0-	14116	3	113	9	N	103	178	1			154
05	15283	X	14736	-0-	-547	-0-	14736	3			N	-0-					154

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					15
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					15
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					15
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			Y	-0-					15
04	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	2			Y	-0-					15
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			Y	-0-					15

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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					35
01	682	N	504	-0-	-178	-0-	504	2			Y	-0-					35
02	560	N	383	-0-	-177	-0-	383	2			Y	-0-					35
03	713	N	410	-0-	-303	-0-	410	2			Y	-0-					35
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	2			Y	-0-					35
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					35

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	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					5
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					5
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					5
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					5
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					5
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					5

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	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			Y	-0-					10
01	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-					10
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					10
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					10
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					10
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					10

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	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	2			Y	-0-					14
01	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			Y	-0-					14
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	448	2			Y	-0-					14
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					14
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			Y	-0-					14
05	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			Y	-0-					14

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	277	2			N	-0-					56
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					56
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					56
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					56
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					56
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					22
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					22
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					22
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					22
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					22
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	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	434	N	261	-0-	-173	-0-	261	2			N	-0-					74
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					74
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					74
03	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*05	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	2			N	-0-					74

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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	3100	N	943	-0-	-2157	299	38	1	904	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1115	N	816	-0-	-299	-0-	40	1	776	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	811	-0-	-1	-0-	33	1	777	2	Y	1					1
							1	9									
03	930	N	874	-0-	-56	-0-	37	1	836	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	35	1	789	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1806	-0-	-1294	4283	72	1	1733	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1716	-0-	-1384	2899	84	1	1632	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1414	-0-	-1386	1513	58	1	1355	2	Y	1					1
							1	9									
03	3060	N	1547	-0-	-1513	-0-	65	1	1481	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	65	1	1489	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	120	1	2887	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2697	X	2281	-0-	-416	-0-	111	1	2170	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2419	-0-	-17	-0-	100	1	2318	2	Y	1					1
							1	9									
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	128	1	2889	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	138	1	3152	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	116	1	2786	2	Y	-0-					-0-
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	133	1	2581	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2266	-0-	-226	-0-	94	1	2172	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	107	1	2435	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2820	X	2441	-0-	-379	-0-	102	1	2339	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1327	N	512	-0-	-815	-0-	20	1	491	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	2	Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	411	2	Y	1					1
							1	9									
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	21	1	468	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	457	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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	781	N	216	-0-	-565	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					1
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	Y	-0-					1
02	280	N	123	-0-	-157	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					1
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	2	Y	-0-					1
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	2	Y	-0-					1
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2254	-0-	-846	6816	90	1	2163	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	2045	-0-	-1055	5761	100	1	1945	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1759	-0-	-1041	4720	73	1	1685	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	2122	-0-	-978	3742	90	1	2032	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	3000	N	2100	-0-	-900	2842	88	1	2011	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	889					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	2213	N	796	-0-	-1417	-0-	32	1	763	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	34	1	659	2	Y	1					1
							1	9									
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	566	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	713	N	633	-0-	-80	-0-	27	1	605	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	660	N	592	-0-	-68	-0-	25	1	566	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-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	3100	N	1573	-0-	-1527	3266	63	1	1509	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1515	-0-	-1585	1681	74	1	1441	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1320	-0-	-1480	201	54	1	1265	2	Y	1					1
							1	9									
03	1639	N	1438	-0-	-201	-0-	61	1	1375	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1470	N	1233	-0-	-237	-0-	52	1	1181	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-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	2244	N	723	-0-	-1521	-0-	29	1	694	2	Y	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	37	1	719	2	Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	30	1	681	2	Y	-0-					-0-
*04	720	N	639	-0-	-81	-0-	27	1	612	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	1449	N	541	-0-	-908	-0-	22	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	19	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	456	-0-	-71	-0-	19	1	437	2	Y	-0-					-0-
*04	510	N	469	-0-	-41	-0-	20	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	369	N	349	-0-	-20	-0-	14	1	335	2	Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	12	1	281	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	1554	N	-0-	-0-	-1554	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	448	N	-0-	-0-	-448	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

12	2032	N	761	-0-	-1271	-0-	30	1	731	2	Y	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	555	-0-	-145	-0-	23	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	588	-0-	-187	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					-0-
*04	630	N	533	-0-	-97	-0-	22	1	511	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

12	3100	N	1125	-0-	-1975	379	45	1	1080	2	Y	-0-					-0-
01	1375	N	996	-0-	-379	-0-	49	1	947	2	Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	36	1	836	2	Y	1					1
							1	9									
03	1023	N	951	-0-	-72	-0-	40	1	911	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	960	N	908	-0-	-52	-0-	38	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

12	3100	N	1194	-0-	-1906	1361	48	1	1145	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2433	N	1072	-0-	-1361	-0-	52	1	1019	2	Y	1					1
							1	9									
02	1064	N	796	-0-	-268	-0-	33	1	762	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	45	1	1013	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	48	1	1097	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		99	-0-	99	537	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		111	-0-	111	648	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		106	-0-	106	754	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		117	-0-	117	871	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		122	-0-	122	993	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2743	N	880	-0-	-1863	-0-	35	1	845	2	Y	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	42	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	761	-0-	-79	-0-	31	1	730	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	814	-0-	-54	-0-	34	1	780	2	Y	-0-					-0-
*04	810	N	791	-0-	-19	-0-	33	1	758	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2006	N	605	-0-	-1401	-0-	24	1	581	2	Y	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	33	1	640	2	Y	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	25	1	579	2	Y	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	28	1	630	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	660	N	606	-0-	-54	-0-	25	1	581	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3100	N	1444	-0-	-1656	3431	58	1	1386	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1435	-0-	-1665	1766	70	1	1365	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1273	-0-	-1527	239	53	1	1220	2	Y	-0-					-0-
03	1649	N	1410	-0-	-239	-0-	60	1	1349	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	51	1	1171	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	779	-0-	-2321	20	31	1	748	2	Y	-0-					-0-
01	706	N	686	-0-	-20	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	678	-0-	-50	-0-	28	1	650	2	Y	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	35	1	798	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	35	1	800	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

12	3069	X	2429	-0-	-640	-0-	97	1	2331	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3069	X	2528	-0-	-541	-0-	124	1	2404	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	1820	-0-	-924	-0-	75	1	1743	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2883	X	1927	-0-	-956	-0-	81	1	1844	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2460	X	1828	-0-	-632	-0-	77	1	1751	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

12	3100	N	1964	-0-	-1136	4423	79	1	1885	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1850	-0-	-1250	3173	90	1	1760	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1830	-0-	-970	2203	76	1	1754	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1959	-0-	-1141	1062	83	1	1876	2	Y	-0-					-0-
*04	2633	N	1571	-0-	-1062	-0-	66	1	1505	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

12	3100	N	2477	-0-	-623	8840	99	1	2375	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	3100	N	2556	-0-	-544	8296	125	1	2429	2	Y	2					5
							2	9									
02	2800	N	2205	-0-	-595	7701	91	1	2107	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
03	3100	N	2282	-0-	-818	6883	96	1	2178	2	Y	7	12	1			2
							8	9									
*04	3000	N	2158	-0-	-842	6041	90	1	2064	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	3592					Y	NO RPT					3

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	96	1	2297	2	Y	-0-					-0-
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	88	1	1713	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1016	-0-	-1084	-0-	42	1	974	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	1641	-0-	-746	-0-	69	1	1572	2	Y	-0-					-0-
*04	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	73	1	1657	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

12	3100	N	1571	-0-	-1529	3107	63	1	1508	2	Y	-0-					1
01	3100	N	1535	-0-	-1565	1542	75	1	1460	2	Y	-0-					1
02	2800	N	1385	-0-	-1415	127	57	1	1328	2	Y	-0-					1
03	1601	N	1474	-0-	-127	-0-	62	1	1412	2	Y	-0-					1
*04	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	59	1	1341	2	Y	-0-					1
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

12	930	X	930	-0-	-0-	-0-	37	1	893	2	Y	-0-					-0-
01	775	X	428	-0-	-347	-0-	21	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	736	X	736	-0-	-0-	-0-	30	1	706	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	471	-0-	-459	-0-	20	1	451	2	Y	-0-					-0-
*04	900	X	807	-0-	-93	-0-	34	1	773	2	Y	-0-					-0-
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

12	3100	N	1018	-0-	-2082	646	41	1	976	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1642	N	996	-0-	-646	-0-	49	1	946	2	Y	1					1
							1	9									
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	36	1	844	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1023	N	961	-0-	-62	-0-	41	1	919	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	960	N	926	-0-	-34	-0-	39	1	886	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

12	3100	N	998	-0-	-2102	290	40	1	958	2	Y	-0-					-0-
01	1265	N	975	-0-	-290	-0-	48	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	36	1	829	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	928	-0-	-64	-0-	39	1	889	2	Y	-0-					-0-
*04	930	N	885	-0-	-45	-0-	37	1	848	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

12	1417	N	555	-0-	-862	-0-	22	1	533	2	Y	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	397	-0-	-161	-0-	17	1	380	2	Y	-0-					-0-
*04	510	N	454	-0-	-56	-0-	19	1	435	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	1387	N	532	-0-	-855	-0-	21	1	511	2	Y	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	19	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	21	1	484	2	Y	-0-					-0-
*04	510	N	478	-0-	-32	-0-	20	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

12	3100	N	1981	-0-	-1119	4635	79 1	1 9	1901	2	Y	1	1	1			1
01	3100	N	1751	-0-	-1349	3286	86	1	1665	2	Y	-0-					1
02	2800	N	1565	-0-	-1235	2051	65 1	1 9	1499	2	Y	1					2
03	3100	N	1773	-0-	-1327	724	75 2	1 9	1696	2	Y	2	2	1			2
*04	2558	N	1834	-0-	-724	-0-	77	1	1757	2	Y	-0-	1	1			1
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

12	3100	N	2273	-0-	-827	3669	91 1	1 9	2181	2	Y	1	1	1			-0-
01	3100	N	2088	-0-	-1012	2657	102	1	1986	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1789	-0-	-1011	1646	74 1	1 9	1714	2	Y	1					1
03	3100	N	2182	-0-	-918	728	92 1	1 9	2089	2	Y	1	1	1			1
*04	3000	X	2272	-0-	-728	-0-	95	1	2177	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	54	1	1284	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3627	X	1331	-0-	-2296	-0-	65	1	1266	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	1179	-0-	-2097	-0-	49	1	1129	2	Y	1					1
							1	9									
03	3627	X	1280	-0-	-2347	-0-	54	1	1224	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	1290	X	982	-0-	-308	-0-	41	1	941	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2160	N	544	-0-	-1616	-0-	22	1	522	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	Y	1					1
							1	9									
03	558	N	388	-0-	-170	-0-	16	1	371	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	450	N	362	-0-	-88	-0-	15	1	346	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1193	N	536	-0-	-657	-0-	21	1	514	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	455	2	Y	1					1
							1	9									
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	468	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	136	1	3254	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	177	1	3454	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	3004	-0-	-48	-0-	124	1	2879	2	Y	1					1
							1	9									
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	147	1	3335	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	147	1	3364	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3067	N	753	-0-	-2314	-0-	30	1	723	2	Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	655	2	Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	712	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	33	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-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	3100	N	1886	-0-	-1214	2580	76	1	1810	2	Y	-0-	1	1			3
01	3100	N	1519	-0-	-1581	999	74	1	1445	2	Y	-0-					3
02	2354	N	1355	-0-	-999	-0-	56	1	1297	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	61	1	1391	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	58	1	1323	2	Y	-0-	1	1			3
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					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	3100	N	998	-0-	-2102	482	40	1	958	2	Y	-0-					-0-
01	1358	N	876	-0-	-482	-0-	43	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	737	-0-	-75	-0-	30	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	810	-0-	-151	-0-	34	1	776	2	Y	-0-					-0-
*04	840	N	763	-0-	-77	-0-	32	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-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	3100	N	1164	-0-	-1936	1509	47	1	1116	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	2588	N	1079	-0-	-1509	-0-	53	1	1025	2	Y	1					5
							1	9									
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	1028	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
03	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	49	1	1119	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	103	1	2343	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	2994	N	845	-0-	-2149	-0-	34	1	810	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	42	1	814	2	Y	1					1
							1	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	31	1	730	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	35	1	790	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	840	N	766	-0-	-74	-0-	32	1	733	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	3100	N	931	-0-	-2169	181	37	1	894	2	Y	-0-					-0-
01	1127	N	946	-0-	-181	-0-	46	1	900	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	35	1	806	2	Y	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	51	1	1163	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	49	1	1130	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2049	-0-	-1051	5632	82	1	1966	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1836	-0-	-1264	4368	90	1	1746	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1686	-0-	-1114	3254	70	1	1614	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3100	N	1721	-0-	-1379	1875	73	1	1646	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	3000	N	1557	-0-	-1443	432	65	1	1492	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	603	N	373	-0-	-230	-0-	15	1	358	2	Y	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	15	1	335	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	360	N	332	-0-	-28	-0-	14	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1132	-0-	-1968	795	45	1	1086	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1850	N	1055	-0-	-795	-0-	52	1	1003	2	Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	37	1	869	2	Y	1					1
							1	9									
03	1085	N	994	-0-	-91	-0-	42	1	951	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1020	N	922	-0-	-98	-0-	39	1	883	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2988	N	990	-0-	-1998	-0-	40	1	950	2	Y	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	2	Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	31	1	721	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	784	-0-	-146	-0-	33	1	751	2	Y	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	32	1	733	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1100	N	445	-0-	-655	-0-	18	1	426	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	442	2	Y	1					1
							1	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	495	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1763	-0-	-1337	5717	71	1	1691	2	Y	1					8
							1	9									
01	3100	N	2012	-0-	-1088	4629	98	1	1914	2	Y	-0-	4	1			4
02	5993	X	1364	-0-	-4629	-0-	56	1	1307	2	Y	1					5
							1	9									
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	67	1	1517	2	Y	-0-					5
04	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	60	1	1375	2	Y	2					7
							2	9									
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					7

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	3100	N	1084	-0-	-2016	1049	43	1	1041	2	Y	-0-					-0-
01	2056	N	1007	-0-	-1049	-0-	49	1	958	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	941	-0-	-11	-0-	39	1	902	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	999	-0-	-86	-0-	42	1	956	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	44	1	1016	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	1425	N	646	-0-	-779	-0-	26	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	483	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	25	1	562	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	21	1	471	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	116	1	2789	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	151	1	2937	2	Y	1					1
							1	9									
02	2184	X	1957	-0-	-227	-0-	81	1	1875	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2418	X	1985	-0-	-433	-0-	84	1	1900	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	2340	X	2068	-0-	-272	-0-	87	1	1980	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1781	N	666	-0-	-1115	-0-	26	1	630	2	Y	9	1	1			15
							10	9									
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	545	2	Y	1	7	1			9
							1	9									
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	509	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	22	1	501	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	535	2	Y	13	1	1			21
							14	9									
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					21

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1663	-0-	-1437	3411	67	1	1596	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1623	-0-	-1477	1934	79	1	1544	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1422	-0-	-1378	556	59	1	1363	2	Y	-0-					-0-
03	2091	N	1535	-0-	-556	-0-	65	1	1470	2	Y	-0-					-0-
*04	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	62	1	1422	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2073	-0-	-1027	4702	83	1	1989	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	2003	-0-	-1097	3605	98	1	1905	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1728	-0-	-1072	2533	71	1	1656	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	1913	-0-	-1187	1346	81	1	1831	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	3000	N	1784	-0-	-1216	130	75	1	1709	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-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	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	120	1	2879	2	Y	9	1	1			17
							10	9									
01	3007	X	2748	-0-	-259	-0-	134	1	2614	2	Y	-0-	8	1			9
02	2772	X	2665	-0-	-107	-0-	110	1	2553	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
03	3007	X	1992	-0-	-1015	-0-	84	1	1907	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	112	1	2547	2	Y	15	1	1			24
							17	9									
05	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					24

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	3100	N	1710	-0-	-1390	3165	68	1	1641	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1624	-0-	-1476	1689	79	1	1545	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1732	-0-	-1068	621	71	1	1659	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2473	N	1852	-0-	-621	-0-	78	1	1772	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	75	1	1708	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	3100	N	1810	-0-	-1290	3640	72	1	1738	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1442	-0-	-1658	1982	70	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1480	-0-	-1320	662	61	1	1419	2	Y	-0-					-0-
03	2096	N	1434	-0-	-662	-0-	61	1	1372	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	58	1	1320	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1982	-0-	-1118	6368	79	1	1903	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1982	-0-	-1118	5250	97	1	1885	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1736	-0-	-1064	4186	72	1	1664	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1725	-0-	-1375	2811	73	1	1651	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	3000	N	1712	-0-	-1288	1523	72	1	1640	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	44	1	1052	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	56	1	1081	2	Y	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	42	1	987	2	Y	1					1
							1	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	45	1	1028	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	42	1	960	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	3100	N	1646	-0-	-1454	3099	66	1	1580	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1685	-0-	-1415	1684	82	1	1603	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1517	-0-	-1283	401	63	1	1454	2	Y	-0-					-0-
03	2130	N	1729	-0-	-401	-0-	73	1	1656	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1288	-0-	-242	-0-	54	1	1234	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	3100	N	2221	-0-	-879	3558	89	1	2130	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3100	N	1855	-0-	-1245	2313	91	1	1763	2	Y	1					2
							1	9									
02	2800	N	1557	-0-	-1243	1070	64	1	1491	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	2783	N	1713	-0-	-1070	-0-	72	1	1639	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*04	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	67	1	1533	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					1

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	3100	N	1678	-0-	-1422	3606	67	1	1611	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1866	-0-	-1234	2372	91	1	1775	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1454	-0-	-1346	1026	60	1	1394	2	Y	-0-					-0-
03	2757	N	1731	-0-	-1026	-0-	73	1	1658	2	Y	-0-					-0-
*04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	72	1	1633	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1863	-0-	-1237	6263	75	1	1787	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1849	-0-	-1251	5012	90	1	1759	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1617	-0-	-1183	3829	67	1	1549	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	1870	-0-	-1230	2599	79	1	1790	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	3000	N	2168	-0-	-832	1767	91	1	2077	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	113	1	2718	2	Y	-0-					3
01	3038	X	2576	-0-	-462	-0-	126	1	2450	2	Y	-0-					3
02	2604	X	2249	-0-	-355	-0-	93	1	2156	2	Y	-0-					3
03	2821	X	2418	-0-	-403	-0-	102	1	2315	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*04	2730	X	2707	-0-	-23	-0-	114	1	2593	2	Y	-0-					3
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					3

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	3100	N	1385	-0-	-1715	2897	55	1	1329	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1350	-0-	-1750	1147	66	1	1284	2	Y	-0-					-0-
02	2224	N	1077	-0-	-1147	-0-	44	1	1032	2	Y	1					1
							1	9									
03	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	48	1	1092	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	1320	N	1044	-0-	-276	-0-	44	1	1000	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	1467	N	591	-0-	-876	-0-	24	1	567	2	Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	43	1	977	2	Y	-0-					-0-
*04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	42	1	963	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	97	1	2335	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	142	1	2758	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2533	-0-	-15	-0-	105	1	2427	2	Y	1					1
							1	9									
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	122	1	2756	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	125	1	2845	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1176	-0-	-1924	969	47	1	1129	2	Y	-0-					-0-
01	2119	N	1150	-0-	-969	-0-	56	1	1094	2	Y	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	40	1	928	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	43	1	970	2	Y	-0-					-0-
*04	1110	N	971	-0-	-139	-0-	41	1	930	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2238	N	564	-0-	-1674	-0-	23	1	541	2	Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	544	2	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	Y	-0-					-0-
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	28	1	635	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1709	-0-	-1391	2721	68	1	1640	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1449	-0-	-1651	1070	71	1	1377	2	Y	1					1
							1	9									
02	2369	N	1299	-0-	-1070	-0-	54	1	1244	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	59	1	1343	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	55	1	1264	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	3100	N	1064	-0-	-2036	1028	43	1	1020	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1711	N	683	-0-	-1028	-0-	33	1	650	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	837	-0-	-143	-0-	35	1	801	2	Y	1					1
							1	9									
03	1054	N	967	-0-	-87	-0-	41	1	926	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	41	1	934	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3100	N	2406	-0-	-694	2713	96	1	2309	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	3100	N	2223	-0-	-877	1836	109	1	2114	2	Y	-0-					3
02	2800	N	1894	-0-	-906	930	78	1	1816	2	Y	-0-					3
03	3062	N	2132	-0-	-930	-0-	90	1	2041	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	81	1	1860	2	Y	-0-					3
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					3

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	3100	N	937	-0-	-2163	1326	37	1	899	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2470	N	1144	-0-	-1326	-0-	56	1	1088	2	Y	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	46	1	1067	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	50	1	1134	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	47	1	1066	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1034	-0-	-2066	436	41	1	992	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1460	N	1024	-0-	-436	-0-	50	1	974	2	Y	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	37	1	860	2	Y	1					1
							1	9									
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	41	1	922	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	930	N	910	-0-	-20	-0-	38	1	872	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1158	-0-	-1942	1265	46	1	1111	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2386	N	1121	-0-	-1265	-0-	55	1	1066	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	894	-0-	-142	-0-	37	1	857	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	965	-0-	-182	-0-	41	1	923	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1080	N	901	-0-	-179	-0-	38	1	863	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

12	1763	N	571	-0-	-1192	-0-	23	1	548	2	Y	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	26	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	551	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	22	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

12	2574	N	749	-0-	-1825	-0-	30	1	718	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	683	2	Y	-0-					11
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	30	1	697	2	Y	2	1	1			12
							2	9									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	767	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	32	1	723	2	Y	-0-	1	1			11
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					11

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

12	3100	N	1314	-0-	-1786	2446	53	1	1261	2	Y	-0-					8
01	3100	N	985	-0-	-2115	331	48	1	937	2	Y	-0-					8
02	1350	N	1019	-0-	-331	-0-	42	1	977	2	Y	-0-					8
03	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	49	1	1119	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	53	1	1211	2	Y	-0-					8
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					8

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

12	3100	N	932	-0-	-2168	1029	37	1	895	2	Y	-0-					-0-
01	1723	N	694	-0-	-1029	-0-	34	1	660	2	Y	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	29	1	670	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	756	-0-	-174	-0-	32	1	723	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	33	1	760	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

12	2823	N	795	-0-	-2028	-0-	32	1	763	2	Y	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	738	2	Y	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	795	-0-	-11	-0-	34	1	761	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	701	-0-	-49	-0-	29	1	672	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	3100	N	2234	-0-	-866	5409	89	1	2145	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2031	-0-	-1069	4340	99	1	1932	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1531	-0-	-1269	3071	63	1	1468	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1628	-0-	-1472	1599	69	1	1558	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	3000	N	1535	-0-	-1465	134	64	1	1471	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-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	3100	N	1620	-0-	-1480	3240	65	1	1554	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1325	-0-	-1775	1465	65	1	1260	2	Y	-0-					-0-
02	2634	N	1169	-0-	-1465	-0-	48	1	1120	2	Y	1					1
							1	9									
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	61	1	1382	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	66	1	1502	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-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	3100	N	622	-0-	-2478	1355	25	1	597	2	Y	-0-					-0-
01	1896	N	541	-0-	-1355	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	41	1	929	2	Y	-0-					-0-
*04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	42	1	952	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-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	T. A.		998	-0-	998	4404	40	1	957	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	T. A.		930	-0-	930	5334	45	1	885	2	Y	-0-					-0-
02	6139	X	805	-0-	-5334	-0-	33	1	771	2	Y	1					1
							1	9									
03	857	X	857	-0-	-0-	-0-	36	1	820	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	900	N	768	-0-	-132	-0-	32	1	736	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2327	-0-	-773	7122	93	1	2234	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2315	-0-	-785	6337	113	1	2202	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1794	-0-	-1006	5331	74	1	1720	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2464	-0-	-636	4695	104	1	2359	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	3000	N	2249	-0-	-751	3944	94	1	2155	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	1960					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	3100	N	2581	-0-	-519	5295	103	1	2477	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1498	-0-	-1602	3693	73	1	1425	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	577	-0-	-2223	1470	24	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	488	-0-	-2085	-0-	21	1	467	2	Y	-0-					-0-
*04	1440	N	475	-0-	-965	-0-	20	1	454	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-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	2480	X	1078	-0-	-1402	-0-	43	1	1034	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	79	1	1534	2	Y	-0-					1
02	1820	N	1433	-0-	-387	-0-	59	1	1373	2	Y	1					2
							1	9									
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	63	1	1419	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	66	1	1499	2	Y	-0-	1	1			1
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					1

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1322	-0-	-1778	1723	53	1	1268	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3006	N	1283	-0-	-1723	-0-	63	1	1219	2	Y	1					1
							1	9									
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	47	1	1092	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	53	1	1211	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	51	1	1161	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3100	N	2557	-0-	-543	5653	102	1	2454	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	2235	-0-	-865	4788	109	1	2126	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1997	-0-	-803	3985	82	1	1914	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	2130	-0-	-970	3015	90	1	2039	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	3000	N	1778	-0-	-1222	1793	75	1	1703	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1154	-0-	-1946	2801	46	1	1108	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1489	-0-	-1611	1190	73	1	1416	2	Y	-0-					-0-
02	2599	N	1409	-0-	-1190	-0-	58	1	1351	2	Y	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	57	1	1292	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1440	N	1194	-0-	-246	-0-	50	1	1144	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	110	1	2636	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3534	X	2410	-0-	-1124	-0-	118	1	2292	2	Y	-0-					1
02	3192	X	2064	-0-	-1128	-0-	85	1	1977	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	3534	X	2109	-0-	-1425	-0-	89	1	2018	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*04	2670	X	1943	-0-	-727	-0-	81	1	1861	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2013	-0-	-1087	6553	81	1	1931	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1348	-0-	-1752	4801	66	1	1282	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1529	-0-	-1271	3530	63	1	1465	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	3223	-0-	123	3653	136	1	3085	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	3000	N	1245	-0-	-1755	1898	52	1	1193	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	193					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2437	N	758	-0-	-1679	-0-	30	1	728	2	Y	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	37	1	725	2	Y	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	642	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	30	1	689	2	Y	-0-					-0-
*04	720	N	652	-0-	-68	-0-	27	1	625	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2612	-0-	-488	2299	105	1	2506	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
01	3100	N	2441	-0-	-659	1640	119	1	2321	2	Y	1					25
							1	9									
02	2800	N	2108	-0-	-692	948	87	1	2020	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
03	3100	N	2336	-0-	-764	184	99	1	2236	2	Y	1	2	1			24
							1	9									
*04	2375	N	2191	-0-	-184	-0-	92	1	2096	2	Y	3	1	1			26
							3	9									
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1939	-0-	-1161	5318	78	1	1861	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1518	-0-	-1582	3736	74	1	1444	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1232	-0-	-1568	2168	51	1	1181	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1177	-0-	-1923	245	50	1	1127	2	Y	-0-					-0-
*04	1470	N	1014	-0-	-456	-0-	43	1	971	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1591	-0-	-1509	2990	64	1	1527	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1582	-0-	-1518	1472	77	1	1505	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1369	-0-	-1431	41	57	1	1312	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	62	1	1395	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	59	1	1353	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	545	N	399	-0-	-146	-0-	16	1	383	2	Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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	3100	N	1433	-0-	-1667	1758	57	1	1375	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2823	N	1065	-0-	-1758	-0-	52	1	1013	2	Y	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	2	Y	1					1
							1	9									
03	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	50	1	1133	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	45	1	1036	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2622	N	1869	-0-	-753	-0-	75	1	1794	2	Y	-0-					-0-
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	87	1	1690	2	Y	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	70	1	1618	2	Y	-0-					-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	91	1	2055	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	87	1	1997	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

12	3100	N	1406	-0-	-1694	2727	56 1 19		1349	2	Y	1	1	1			-0-
01	3100	N	1294	-0-	-1806	921	63 1		1231	2	Y	-0-					-0-
02	2084	N	1163	-0-	-921	-0-	48 1 19		1114	2	Y	1					1
03	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	54 1 19		1218	2	Y	1	1	1			1
*04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	65 1		1488	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

12	3100	N	2066	-0-	-1034	5648	83	1	1983	2	Y	-0-					1
01	3100	N	1850	-0-	-1250	4398	90	1	1760	2	Y	-0-					1
02	2800	N	1810	-0-	-990	3408	75	1	1735	2	Y	-0-					1
03	3100	N	1968	-0-	-1132	2276	83	1	1885	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	3000	N	1671	-0-	-1329	947	70	1	1601	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	48					Y	NO RPT					-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	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-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

12	T. A.		871	-0-	871	1696	35	1	836	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		866	-0-	866	2562	42	1	824	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		767	-0-	767	3329	32	1	735	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		832	-0-	832	4161	35	1	797	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		1458	-0-	1458	5619	61	1	1397	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5619					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2035	N	782	-0-	-1253	-0-	31	1	751	2	Y	-0-	1	1			24
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	567	2	Y	-0-	9	1			15
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	2	Y	-0-	1	1			14
03	775	N	636	-0-	-139	-0-	27	1	609	2	Y	-0-	2	1			12
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	22	1	506	2	Y	12	1	1			23
							13	9									
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					23

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2992	N	910	-0-	-2082	-0-	36	1	873	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	43	1	838	2	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	32	1	739	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	899	N	838	-0-	-61	-0-	35	1	801	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	840	N	796	-0-	-44	-0-	33	1	763	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1150	-0-	-1950	4299	46	1	1103	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1042	-0-	-2058	2241	51	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	865	-0-	-1935	306	36	1	828	2	Y	1					1
							1	9									
03	1155	N	849	-0-	-306	-0-	36	1	812	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1020	N	609	-0-	-411	-0-	26	1	583	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1977	N	661	-0-	-1316	-0-	26	1	635	2	Y	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	25	1	573	2	Y	-0-					-0-
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1162	-0-	-1938	2576	46	1 2 9	1114	2	Y	2	2	1			-0-
01	3100	N	1131	-0-	-1969	607	55	1 1 9	1075	2	Y	1					1
02	2595	N	1988	-0-	-607	-0-	82	1 2 9	1904	2	Y	2	2	1			1
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	74	1 3 9	1688	2	Y	3	4	1			-0-
*04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	83	1 2 9	1899	2	Y	2	2	1			-0-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	306					Y	-0-					56
01	306	N	-0-	-0-	-306	-0-					Y	-0-					56
02	812	N	-0-	-0-	-812	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2977	N	1029	-0-	-1948	-0-	41	1	988	2	Y	-0-	1	1			25
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	712	2	Y	-0-	9	1			16
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	27	1	636	2	Y	-0-	1	1			15
03	961	N	713	-0-	-248	-0-	30	1	683	2	Y	-0-	1	1			14
*04	720	N	645	-0-	-75	-0-	27	1 10 9	608	2	Y	9	1	1			22
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					22

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-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_____ 04/01/2025

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

12	3100	N	2104	-0-	-996	4348	84 1 9	1	2019	2	Y	1	1	1			-0-
01	3100	N	1134	-0-	-1966	2382	55	1	1079	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1117	-0-	-1683	699	46	1	1071	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	904	-0-	-801	-0-	38	1	866	2	Y	-0-					-0-
*04	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	42	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

12	2690	N	650	-0-	-2040	-0-	26	1	624	2	Y	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	39	1	762	2	Y	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	28	1	657	2	Y	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	35	1	786	2	Y	-0-					-0-
*04	780	N	754	-0-	-26	-0-	32	1	722	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	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
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

12	3100	N	532	-0-	-2568	3154	21	1	511	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	951	-0-	-2149	1005	46	1	905	2	Y	-0-					-0-
02	1159	N	154	-0-	-1005	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	9	-0-	-518	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*04	930	N	23	-0-	-907	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

12	3100	N	1538	-0-	-1562	3511	62	1	1475	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1476	-0-	-1624	1887	72	1	1403	2	Y	1					1
							1	9									
02	2800	N	1258	-0-	-1542	345	52	1	1205	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1960	N	1615	-0-	-345	-0-	68	1	1546	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	70	1	1588	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

12	3100	N	1244	-0-	-1856	2394	50	1	1190	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	3100	N	1236	-0-	-1864	530	60	1	1173	2	Y	3					5
							3	9									
02	1611	N	1081	-0-	-530	-0-	44	1	1031	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
03	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	48	1	1076	2	Y	10	14	1			1
							11	9									
04	1200	N	1013	-0-	-187	-0-	42	1	963	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1497	-0-	-1603	3384	60	1	1437	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1382	-0-	-1718	1666	68	1	1314	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1374	-0-	-1426	240	57	1	1317	2	Y	-0-					-0-
03	1684	N	1444	-0-	-240	-0-	61	1	1382	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	58	1	1319	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	74					Y	NO RPT					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

12	2667	N	964	-0-	-1703	-0-	39	1	924	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	844	2	Y	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	32	1	747	2	Y	1					1
							1	9									
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	809	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	776	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

12	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	80	1	1908	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	X	2391	-0-	-709	-0-	117	1	2274	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	1407	-0-	-1561	-0-	58	1	1348	2	Y	1					1
							1	9									
03	3286	X	2943	-0-	-343	-0-	124	1	2818	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	295	1	6734	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	3100	N	1734	-0-	-1366	3750	69	1	1665	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1646	-0-	-1454	2296	80	1	1566	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1435	-0-	-1365	931	59	1	1375	2	Y	1					1
							1	9									
03	2499	N	1568	-0-	-931	-0-	66	1	1502	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	61	1	1403	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	2	Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	10	1	219	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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	3100	N	1622	-0-	-1478	6133	65	1	1557	2	Y	-0-					3
01	3100	N	1530	-0-	-1570	4563	75	1	1455	2	Y	-0-					3
02	2800	N	1289	-0-	-1511	3052	53	1	1236	2	Y	-0-					3
03	3100	N	1378	-0-	-1722	1330	58	1	1319	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*04	2617	N	1287	-0-	-1330	-0-	54	1	1233	2	Y	-0-					3
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					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	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-

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	3100	N	1330	-0-	-1770	3075	53	1	1277	2	Y	-0-					4
01	3100	N	1293	-0-	-1807	1268	63	1	1230	2	Y	-0-					4
02	2309	N	1041	-0-	-1268	-0-	43	1	998	2	Y	-0-					4
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	68	1	1538	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	68	1	1548	2	Y	-0-					4
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	3100	N	2001	-0-	-1099	4520	80	1	1920	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1846	-0-	-1254	3266	90	1	1756	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1458	-0-	-1342	1924	60	1	1397	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	1713	-0-	-1387	537	72	1	1640	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1956	N	1419	-0-	-537	-0-	60	1	1359	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

12	3100	N	1132	-0-	-1968	726	45	1	1087	2	Y	-0-					-0-
01	1516	N	790	-0-	-726	-0-	39	1	751	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	627	-0-	-325	-0-	26	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	45	1	1019	2	Y	-0-					-0-
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	41	1	947	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

12	1791	N	487	-0-	-1304	-0-	20	1	467	2	Y	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502	2	Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	2	Y	-0-					-0-
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	57	-0-	-111	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	129	1	3088	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	144	1	2801	2	Y	1					1
							1	9									
02	2744	X	2567	-0-	-177	-0-	106	1	2460	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3193	X	3146	-0-	-47	-0-	133	1	3012	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	3090	X	2966	-0-	-124	-0-	124	1	2841	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

12	3100	N	1507	-0-	-1593	5054	60	1	1447	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1334	-0-	-1766	3288	65	1	1269	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1200	-0-	-1600	1688	50	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1699	-0-	-1401	287	72	1	1626	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2137	N	1850	-0-	-287	-0-	78	1	1772	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

12	1062	N	81	-0-	-981	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	69	-0-	-267	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	132	-0-	-148	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
*04	150	N	120	-0-	-30	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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	3100	N	2044	-0-	-1056	5489	82	1	1961	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1791	-0-	-1309	4180	88	1	1703	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1710	-0-	-1090	3090	71	1	1638	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	2040	-0-	-1060	2030	86	1	1953	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3000	N	1666	-0-	-1334	696	70	1	1596	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3100	N	1885	-0-	-1215	4099	75	1	1808	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3100	N	1699	-0-	-1401	2698	83	1	1615	2	Y	1					2
							1	9									
02	2800	N	1559	-0-	-1241	1457	64	1	1493	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	3071	N	1614	-0-	-1457	-0-	68	1	1544	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*04	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	66	1	1508	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	3100	N	1760	-0-	-1340	3737	70	1	1690	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1666	-0-	-1434	2303	81	1	1585	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1451	-0-	-1349	954	60	1	1391	2	Y	-0-					-0-
03	2540	N	1586	-0-	-954	-0-	67	1	1518	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	63	1	1434	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-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	T. A.		1339	-0-	1339	2608	54	1	1284	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	T. A.		1332	-0-	1332	3940	65	1	1266	2	Y	1					1
							1	9									
02	T. A.		1179	-0-	1179	5119	49	1	1129	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5119					Y	1	2	1			-0-
*04	T. A.		2240	-0-	2240	7359	94	1	2145	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	7359					Y	NO RPT					-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	3100	N	714	-0-	-2386	3348	29	1	685	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1221	-0-	-1879	1469	60	1	1161	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1821	-0-	-979	490	75	1	1746	2	Y	-0-					-0-
03	2534	N	2044	-0-	-490	-0-	86	1	1957	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	75	1	1711	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1446	-0-	-1654	4863	58	1	1387	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1812	-0-	-1288	3575	89	1	1723	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1624	-0-	-1176	2399	67	1	1557	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2246	-0-	-854	1545	95	1	2149	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	3000	N	1959	-0-	-1041	504	82	1	1877	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2153	-0-	-947	5708	86	1	2066	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	2095	-0-	-1005	4703	102	1	1993	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1872	-0-	-928	3775	77	1	1794	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	2092	-0-	-1008	2767	88	1	2002	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	3000	N	1973	-0-	-1027	1740	83	1	1890	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	438					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1671	-0-	-1429	2986	67	1	1603	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1653	-0-	-1447	1539	81	1	1572	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1548	-0-	-1252	287	64	1	1483	2	Y	1					1
							1	9									
03	1876	N	1589	-0-	-287	-0-	67	1	1521	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1590	N	1377	-0-	-213	-0-	58	1	1319	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	3100	N	873	-0-	-2227	335	35	1	838	2	Y	-0-					-0-
01	1193	N	858	-0-	-335	-0-	42	1	816	2	Y	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	33	1	766	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	36	1	821	2	Y	-0-					-0-
*04	840	N	823	-0-	-17	-0-	35	1	788	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3100	N	1746	-0-	-1354	3940	70	1	1675	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1743	-0-	-1357	2583	85	1	1658	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1728	-0-	-1072	1511	71	1	1656	2	Y	1					1
							1	9									
03	3073	N	1562	-0-	-1511	-0-	66	1	1496	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	103	1	2343	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	146 1	1 9	3502	2	Y	1	1	1			42
01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	141	1	2743	2	Y	-0-					42
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	126 1	1 9	2920	2	Y	1					43
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	137 1	1 9	3109	2	Y	1	2	1			42
*04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	133 1	1 9	3045	2	Y	1	1	1			42
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					42

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2397	-0-	-703	5546	96	1	2301	2	Y	-0-					5
01	3100	N	2211	-0-	-889	4657	108	1	2103	2	Y	-0-					5
02	2800	N	1921	-0-	-879	3778	79 1	1 9	1841	2	Y	1					6
03	3100	N	2032	-0-	-1068	2710	86	1	1946	2	Y	-0-	1	1			5
*04	3000	N	1754	-0-	-1246	1464	74 1	1 9	1679	2	Y	1					6
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	317					Y	NO RPT					6

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	3100	N	1671	-0-	-1429	3192	67	1	1604	2	Y	-0-	1	1			29
01	3100	N	1902	-0-	-1198	1994	93	1	1809	2	Y	-0-	8	1			21
02	2800	N	1423	-0-	-1377	617	59	1	1364	2	Y	-0-	1	1			20
03	2480	N	1863	-0-	-617	-0-	79	1	1784	2	Y	-0-	2	1			18
*04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	75	1	1723	2	Y	7	1	1			24
							8	9									
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					24

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	3100	N	1009	-0-	-2091	563	40	1	969	2	Y	-0-					-0-
01	1517	N	954	-0-	-563	-0-	47	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	38	1	879	2	Y	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	45	1	1024	2	Y	-0-					-0-
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	42	1	953	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3100	N	654	-0-	-2446	273	26	1	628	2	Y	-0-					-0-
01	923	N	650	-0-	-273	-0-	32	1	618	2	Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	624	2	Y	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	48	1	1092	2	Y	-0-					-0-
*04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	48	1	1105	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3100	N	1394	-0-	-1706	2215	56	1	1337	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1239	-0-	-1861	354	61	1	1178	2	Y	-0-					-0-
02	1648	N	1294	-0-	-354	-0-	53	1	1240	2	Y	1					1
							1	9									
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	60	1	1351	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	56	1	1289	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-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	3100	N	1489	-0-	-1611	2096	60	1	1429	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1476	-0-	-1624	472	72	1	1404	2	Y	-0-					-0-
02	1847	N	1375	-0-	-472	-0-	57	1	1318	2	Y	-0-					-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	62	1	1415	2	Y	-0-					-0-
*04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	56	1	1279	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2923	N	970	-0-	-1953	-0-	39	1	931	2	Y	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	60	1	1167	2	Y	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	2	Y	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	42	1	963	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	900	N	824	-0-	-76	-0-	35	1	789	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

12	3100	N	1254	-0-	-1846	44	50	1	1204	2	Y	-0-					-0-
01	968	N	924	-0-	-44	-0-	45	1	879	2	Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	656	-0-	-119	-0-	28	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	611	-0-	-139	-0-	26	1	585	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

12	3100	N	1927	-0-	-1173	5486	77 1	1 9	1849	2	Y	1	1	1			-0-
01	3100	N	1447	-0-	-1653	3833	71	1	1376	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1444	-0-	-1356	2477	60 1	1 9	1383	2	Y	1					1
03	3100	N	1761	-0-	-1339	1138	74 1	1 9	1686	2	Y	1	1	1			1
*04	2886	N	1748	-0-	-1138	-0-	73	1	1675	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1774	-0-	-1326	2595	718	1	1056	2	Y	-0-					10
01	3100	N	1386	-0-	-1714	881	629	1	757	2	Y	-0-					10
02	1961	N	1080	-0-	-881	-0-	646	1	434	2	Y	-0-					10
03	1705	N	946	-0-	-759	-0-	565	1	381	2	Y	-0-					10
04	1350	N	45	-0-	-1305	-0-	29	1	16	2	Y	-0-					10
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					10

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2749	-0-	-351	8400	110 1	1 9	2638	2	Y	1	1	1			-0-
01	3100	N	2476	-0-	-624	7776	121	1	2355	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2210	-0-	-590	7186	91 1	1 9	2118	2	Y	1					1
03	3100	N	2522	-0-	-578	6608	107 1	1 9	2414	2	Y	1	1	1			1
*04	3000	N	2012	-0-	-988	5620	84	1	1928	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	3357					Y	NO RPT					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	490	N	463	-0-	-27	-0-	19	1	444	2	Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	356	-0-	-109	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

12	3100	N	1563	-0-	-1537	2821	63	1	1500	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1619	-0-	-1481	1340	79	1	1540	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1507	-0-	-1293	47	62	1	1445	2	Y	-0-					-0-
03	1724	N	1677	-0-	-47	-0-	71	1	1605	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	64	1	1458	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	3100	N	972	-0-	-2128	2453	39	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	907	-0-	-2193	260	44	1	863	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	685	-0-	-463	-0-	28	1	657	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	765	-0-	-196	-0-	32	1	732	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	45	1	1029	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3100	N	1994	-0-	-1106	5541	80	1	1914	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1633	-0-	-1467	4074	80	1	1553	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1195	-0-	-1605	2469	49	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1751	-0-	-1349	1120	74	1	1677	2	Y	-0-					-0-
04	2812	N	1692	-0-	-1120	-0-	71	1	1621	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	569	N	425	-0-	-144	-0-	17	1	408	2	Y	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	346	-0-	-88	-0-	15	1	331	2	Y	-0-					-0-
*04	360	N	313	-0-	-47	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	101	1	2423	2	Y	8					16
							9	9									
01	2077	X	1876	-0-	-201	-0-	92	1	1784	2	Y	-0-	7	1			9
02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	78	1	1819	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	88	1	1998	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	82	1	1863	2	Y	16	1	1			24
							18	9									
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					24

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	3100	N	1800	-0-	-1300	5417	72	1	1728	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	1546	-0-	-1554	3863	76	1	1470	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1374	-0-	-1426	2437	57	1	1317	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	1362	-0-	-1738	699	58	1	1304	2	Y	-0-			-0-
*04	1938	N	1239	-0-	-699	-0-	52	1	1187	2	Y	-0-			-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			-0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2291	-0-	-809	6176	92	1	2199	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	2068	-0-	-1032	5144	101	1	1967	2	Y	-0-			-0-
02	6987	X	1843	-0-	-5144	-0-	76	1	1767	2	Y	-0-			-0-
03	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	84	1	1901	2	Y	-0-			-0-
*04	2010	N	1830	-0-	-180	-0-	77	1	1753	2	Y	-0-			-0-
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	748	-0-	-2352	980	30	1	718	2	Y	-0-			-0-
01	1739	N	759	-0-	-980	-0-	37	1	722	2	Y	-0-			-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	585	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	545	-0-	-199	-0-	23	1	522	2	Y	-0-			-0-
04	720	N	612	-0-	-108	-0-	26	1	586	2	Y	-0-			-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	609	N	425	-0-	-184	-0-	17	1	408	2	Y	-0-			-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	2	Y	-0-			-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	2	Y	-0-			-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	Y	-0-			-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	113	1	2707	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2015	X	1994	-0-	-21	-0-	97	1	1897	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1740	-0-	-80	-0-	72	1	1667	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	89	1	2010	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1920	N	1749	-0-	-171	-0-	73	1	1675	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	951	-0-	-2149	34	38	1	913	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	958	-0-	-34	-0-	47	1	911	2	Y	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	34	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	850	-0-	-111	-0-	36	1	814	2	Y	-0-					-0-
*04	930	N	840	-0-	-90	-0-	35	1	805	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1828	-0-	-1272	4210	73	1	1755	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1802	-0-	-1298	2912	88	1	1714	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1543	-0-	-1257	1655	64	1	1479	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1788	-0-	-1312	343	76	1	1711	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	3000	N	2954	-0-	-46	297	124	1	2829	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2127	-0-		-973	5290	85	1	2041	2	Y	1	1	1			24
								1	9									
01	3100	N	1832	-0-		-1268	4022	89	1	1732	2	Y	10					34
								11	9									
02	2800	N	1769	-0-		-1031	2991	73	1	1689	2	Y	6	1	1			39
								7	9									
03	3100	N	2033	-0-		-1067	1924	86	1	1946	2	Y	1	1	1			39
								1	9									
*04	3000	N	1939	-0-		-1061	863	81	1	1848	2	Y	9	1	1			47
								10	9									
05	1922	N	NO RPT	-0-		-1922	-0-					Y	NO RPT					47

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2518	-0-		-582	6787	101	1	2417	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1651	-0-		-1449	5338	81	1	1570	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1989	-0-		-811	4527	82	1	1907	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2175	-0-		-925	3602	92	1	2082	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*04	3000	N	1898	-0-		-1102	2500	80	1	1818	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	NO RPT	-0-		-2201	299					Y	NO RPT					-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. GAS	(I) 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		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2258	N	709	-0-		-1549	-0-	28	1	680	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	693	N	693	-0-		-0-	-0-	34	1	659	2	Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-		-0-	-0-	25	1	584	2	Y	1					1
								1	9									
03	713	N	683	-0-		-30	-0-	29	1	653	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
*04	660	N	637	-0-		-23	-0-	27	1	610	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	682	N	NO RPT	-0-		-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

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-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2039	-0-	-1061	2646	82	1	1957	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1750	-0-	-1350	1296	86	1	1664	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1845	-0-	-955	341	76	1	1769	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1512	-0-	-534	-0-	64	1	1447	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1680	N	1351	-0-	-329	-0-	57	1	1294	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	142	1	3413	2	Y	11	17	1			9
							12	9									
01	3472	X	2757	-0-	-715	-0-	134	1	2605	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
02	3136	X	123	-0-	-3013	-0-	5	1	115	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
03	3565	X	166	-0-	-3399	-0-	7	1	158	2	Y	1	9	1			1
							1	9									
*04	3450	X	187	-0-	-3263	-0-	8	1	178	2	Y	1					2
							1	9									
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					2

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1377	-0-	-1723	2421	55	1	1321	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1363	-0-	-1737	684	67	1	1296	2	Y	-0-					-0-
02	1993	N	1309	-0-	-684	-0-	54	1	1254	2	Y	1					1
							1	9									
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	61	1	1391	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	57	1	1308	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1932	-0-	-1168	7113	77	1	1854	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1789	-0-	-1311	5802	87	1	1702	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1504	-0-	-1296	4506	62	1	1441	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	1531	-0-	-1569	2937	65	1	1466	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	3000	N	1453	-0-	-1547	1390	61	1	1391	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1708	-0-	-1392	2075	68	1	1639	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1327	-0-	-1773	302	65	1	1262	2	Y	-0-					-0-
02	1339	N	1037	-0-	-302	-0-	43	1	993	2	Y	1					1
							1	9									
03	1705	N	1106	-0-	-599	-0-	47	1	1058	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1290	N	1008	-0-	-282	-0-	42	1	966	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

12	1821	N	585	-0-	-1236	-0-	237	1	348	2	Y	-0-					10
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	296	1	356	2	Y	-0-					10
02	476	N	418	-0-	-58	-0-	250	1	168	2	Y	-0-					10
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	389	1	263	2	Y	-0-					10
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1021	1	578	2	Y	-0-					10
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					10

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

12	3100	N	1894	-0-	-1206	4557	76	1	1818	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1883	-0-	-1217	3340	92	1	1791	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1653	-0-	-1147	2193	68	1	1585	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1792	-0-	-1308	885	76	1	1716	2	Y	-0-					-0-
*04	2584	N	1699	-0-	-885	-0-	71	1	1628	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	81	-0-	-87	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

12	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	85	1	2033	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	1953	-0-	-155	-0-	95	1	1858	2	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	71	1	1640	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1813	-0-	-295	-0-	77	1	1735	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	72	1	1645	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	3100	N	1457	-0-	-1643	1582	58	1	1398	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2442	N	860	-0-	-1582	-0-	42	1	818	2	Y	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	34	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	715	-0-	-401	-0-	30	1	684	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	42	1	967	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3100	N	1533	-0-	-1567	3131	61	1	1472	2	Y	-0-					11
01	3100	N	1531	-0-	-1569	1562	75	1	1453	2	Y	3					14
							3	9									
02	2800	N	1362	-0-	-1438	124	56	1	1305	2	Y	1					15
							1	9									
03	1619	N	1495	-0-	-124	-0-	63	1	1431	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
*04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	62	1	1421	2	Y	2					17
							2	9									
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					17

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	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	399	1	9567	2	Y	128	185	1			101
							141	9									
01	9951	X	9854	-0-	-97	-0-	474	1	9223	2	Y	143	163	1			81
							157	9									
02	8988	X	8605	-0-	-383	-0-	350	1	8127	2	Y	116	30	1			167
							128	9									
03	9951	X	9316	-0-	-635	-0-	388	1	8797	2	Y	119	215	1			71
							131	9									
*04	9630	X	8814	-0-	-816	-0-	365	1	8344	2	Y	95	26	1			140
							105	9									
05	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					140

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	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	397	1	9514	2	Y	114	230	1			114
							125	9									
01	10044	X	9767	-0-	-277	-0-	471	1	9176	2	Y	109					223
							120	9									
02	9072	X	8606	-0-	-466	-0-	348	1	8073	2	Y	168	227	1			164
							185	9									
03	10044	X	9365	-0-	-679	-0-	386	1	8738	2	Y	219	286	1			97
							241	9									
*04	9720	X	8821	-0-	-899	-0-	363	1	8301	2	Y	143	43	1			197
							157	9									
05	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					197

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	22165	X	21825	-0-	-340	-0-	155	1	21664	2	N	5	5	1			44
							6	9									
01	22165	X	21565	-0-	-600	-0-	155	1	21408	2	N	2					46
							2	9									
02	20020	X	19434	-0-	-586	-0-	140	1	19288	2	N	5	5	1			46
							6	9									
03	22165	X	21219	-0-	-946	-0-	155	1	21056	2	N	7	10	1			43
							8	9									
04	21330	X	20284	-0-	-1046	-0-	150	1	20128	2	N	5	4	1			44
							6	9									
05	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					44

FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011

12	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	155	1	16641	2	N	13	14	1			156
							14	9									
01	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	155	1	16502	2	N	7					163
							8	9									
02	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	140	1	14817	2	N	131	206	1			88
							144	9									
03	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	155	1	16477	2	N	18	28	1			78
							20	9									
04	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	150	1	15932	2	N	14	12	1			80
							15	9									
05	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					N	NO RPT					80

R.D. BENNETT GU WELL #: 1H RRCID -> 287978 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10876 - 15266

12	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	651	1	15610	2	N	-0-					54
01	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	711	1	13840	2	N	-0-					54
02	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	518	1	12020	2	N	5					59
							6	9									
03	13578	X	13169	-0-	-409	-0-	557	1	12612	2	N	-0-					59
*04	13140	X	12425	-0-	-715	-0-	521	1	11904	2	N	-0-					59
05	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT					59

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-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 #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	64	1	1187	2	Y	-0-					-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	83	1	1579	2	Y	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	81	1	1595	2	Y	-0-					-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	85	1	1690	2	Y	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	83	1	1624	2	Y	-0-					-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	86	1	1664	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	166	1	3061	2	Y	-0-					-0-
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	156	1	2980	2	Y	-0-					-0-
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	146	1	2879	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	166	1	3306	2	Y	-0-					-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	185	1	3607	2	Y	-0-					-0-
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	196	1	3796	2	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

12	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	105	1	1934	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
01	1891	X	1860	-0-	-31	-0-	92	1	1762	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	91	1	1791	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	125	1	2479	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	133	1	2586	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
05	3100	N	3305	-0-	205	205	162	1	3133	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	Y	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	507	2	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
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	2790	X	2080	-0-	-710	-0-	106	1	1961	2	Y	12	14	0			2
							13	9									
01	2790	X	2064	-0-	-726	-0-	102	1	1948	2	Y	13	12	0			3
							14	9									
02	2520	X	1857	-0-	-663	-0-	89	1	1760	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
03	2511	X	2019	-0-	-492	-0-	96	1	1910	2	Y	12	9	0	2	1	3
							13	9									
04	2310	X	1931	-0-	-379	-0-	94	1	1830	2	Y	6	7	0			2
							7	9									
05	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	111	1	2148	2	Y	13	13	0			2
							14	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1946	N	685	-0-	-1261	-0-	685	2			N	-0-					161
01	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					161
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					161
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					161
04	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					161
05	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					161

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	402	2	149	9	N	135					197
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	312	2	45	9	N	41					238
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	178	2	45	9	N	41					279
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	3					282
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	666	2	39	9	N	35	173	1			144
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	2	6	9	N	5					149

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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					123
01	558	N	345	-0-	-213	-0-	331	3	14	9	N	13	1	8			135
02	504	N	341	-0-	-163	-0-	328	3	13	9	N	12					147
03	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	3			N	-0-					147
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					147
05	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					147

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 05/01/2022 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	15	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	962	2	2	9	Y	2	2	8			78
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					78
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					78
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					78
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					78
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					78

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 10584

12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					76
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1292	2	9	9	N	8					84
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1116	2	9	9	N	8					92
03	372	N	69	-0-	-303	-0-	69	2			N	-0-					92
04	360	N	77	-0-	-283	-0-	77	2			N	-0-					92
05	372	N	18	-0-	-354	-0-	18	2			N	-0-					92

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-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					160
01	1333	N	912	-0-	-421	-0-	912	2			N	-0-					160
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	788	2			N	-0-					160
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					160
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					160
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					160

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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					89
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					89
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					89
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					89
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					89
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	3	1			31
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			-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
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	2			N	-0-					206
01	961	N	691	-0-	-270	-0-	691	2			N	-0-					206
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					206
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	737	2	8	9	N	7	86	1			127
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					127
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					127

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1194	3	37	9	N	34	1	8			102
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	3	8	9	N	7					109
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	859	3	8	9	N	7					116
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1175	3	19	9	N	17					133
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1106	3	33	9	N	30					163
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1110	3	17	9	N	15					178

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					8
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2767	2	26	9	Y	24	32	1			-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3140	-0-	40	40	3140	2			Y	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	117	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	690	-0-	-178	-0-	28	1	662	2	N	-0-					150
01	961	N	937	-0-	-24	-0-	45	1	892	2	N	-0-					150
02	868	N	764	-0-	-104	-0-	31	1	733	2	N	-0-					150
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	48	1	1081	2	N	-0-					150
04	900	N	854	-0-	-46	-0-	36	1	818	2	N	-0-					150
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	2	N	-0-					150

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	745	-0-	-929	-0-	30	1	715	2	Y	-0-					34
01	1891	N	843	-0-	-1048	-0-	42	1	801	2	Y	-0-					34
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	62	1	1434	2	Y	-0-					34
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	65	1	1469	2	Y	-0-					34
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	52	1	1186	2	Y	-0-					34
05	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	58	1	1386	2	Y	-0-					34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	574	-0-	-480	-0-	23	1	551	2	N	-0-					20
01	992	N	591	-0-	-401	-0-	29	1	562	2	N	-0-					20
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	29	1	684	2	N	-0-					20
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	48	1	1093	2	N	-0-					20
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	45	1	1034	2	N	-0-					20
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	44	1	1075	2	N	-0-					20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	488	-0-	-442	-0-	20	1	468	2	Y	-0-					46
01	930	N	562	-0-	-368	-0-	28	1	534	2	Y	-0-					46
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	37	1	850	2	Y	-0-					46
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	33	1	762	2	Y	-0-					46
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	764	2	Y	-0-					46
05	992	N	883	-0-	-109	-0-	36	1	847	2	Y	-0-					46

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	382	-0-	-362	-0-	16	1	366	2	N	-0-					59
01	899	N	701	-0-	-198	-0-	34	1	667	2	N	-0-					59
02	644	N	383	-0-	-261	-0-	16	1	367	2	N	-0-					59
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	647	2	N	-0-					59
04	690	N	525	-0-	-165	-0-	22	1	503	2	N	-0-					59
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	28	1	687	2	N	-0-					59

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	922	-0-	-1496	-0-	37	1	885	2	N	-0-					153
01	2418	N	1967	-0-	-451	-0-	96	1	1871	2	N	-0-					153
02	1736	N	1375	-0-	-361	-0-	57	1	1318	2	N	-0-					153
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	81	1	1847	2	N	-0-					153
04	1890	N	1693	-0-	-197	-0-	71	1	1622	2	N	-0-					153
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	76	1	1825	2	N	-0-					153

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1937	-0-	-605	-0-	78	1	1859	2	Y	-0-					43
01	2542	X	1976	-0-	-566	-0-	97	1	1879	2	Y	-0-					43
02	2800	N	2835	-0-	35	35	117	1	2718	2	Y	-0-					43
03	3100	N	3447	-0-	347	382	145	1	3302	2	Y	-0-					43
04	3000	N	3112	-0-	112	494	130	1	2982	2	Y	-0-					43
05	3988	X	3494	-0-	-494	-0-	140	1	3354	2	Y	-0-					43

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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.		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	38	1	4560	2	Y	31					73
							34	9									
01	3751	X	3725	-0-	-26	-0-	35	1	3686	2	Y	4					77
							4	9									
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	27	1	3926	2	Y	-0-					77
03	4309	X	3420	-0-	-889	-0-	31	1	3389	2	Y	-0-					77
04	4170	X	2687	-0-	-1483	-0-	21	1	2665	2	Y	1					78
							1	9									
05	4309	X	101	-0-	-4208	-0-	2	1	98	2	Y	1					79
							1	9									

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

12	217	N	34	-0-	-183	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	54	-0-	-163	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

12	2728	X	1169	-0-	-1559	-0-	47	1	1122	2	Y	-0-					45
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	143	1	2795	2	Y	-0-					45
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	91	1	2128	2	Y	-0-					45
03	2666	X	2177	-0-	-489	-0-	92	1	2085	2	Y	-0-					45
04	2850	X	2044	-0-	-806	-0-	86	1	1958	2	Y	-0-					45
05	2945	X	2096	-0-	-849	-0-	84	1	2012	2	Y	-0-					45

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	130	1	191	2	N	-0-					154
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	158	1	191	2	N	-0-					154
02	700	N	140	-0-	-560	-0-	84	1	56	2	N	-0-					154
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	131	1	88	2	N	-0-					154
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					154
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					154

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

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		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

12	651	N	473	-0-	-178	-0-	19	1	454	2	Y	-0-					23
01	775	N	594	-0-	-181	-0-	29	1	565	2	Y	-0-					23
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	2	Y	-0-					23
03	465	N	360	-0-	-105	-0-	15	1	345	2	Y	-0-					23
04	570	N	407	-0-	-163	-0-	17	1	390	2	Y	-0-					23
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	20	1	474	2	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2675	-0-	-487	-0-	22	1	2653	2	Y	-0-					126
01	3162	X	2222	-0-	-940	-0-	21	1	2201	2	Y	-0-					126
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	21	1	3042	2	Y	-0-					126
03	3565	X	3030	-0-	-535	-0-	27	1	3003	2	Y	-0-					126
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	29	1	3600	2	Y	-0-					126
05	3379	X	3303	-0-	-76	-0-	45	1	3258	2	Y	-0-					126

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					170
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					170
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					170

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	20	1	2404	2	Y	148	185	1			135
							163	9									
01	3100	N	3280	-0-	180	180	22	1	3241	2	Y	15					150
							17	9									
02	1709	N	1529	-0-	-180	-0-	12	1	1513	2	Y	4					154
							4	9									
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	17	1	2811	2	Y	1					155
							1	9									
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	16	1	2943	2	Y	4					159
							4	9									
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	20	1	3151	2	Y	23					182
							25	9									

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	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-

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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-

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	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	10	1	1223	2	Y	-0-					-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	11	1	1727	2	Y	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	10	1	1267	2	Y	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	13	1	2011	2	Y	-0-					-0-
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	13	1	2273	2	Y	-0-					-0-
05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	19	1	2901	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	351	-0-	-765	-0-	14	1	337	2	Y	-0-					37
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	69	1	1345	2	Y	-0-					37
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	83	1	1925	2	Y	-0-					37
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	77	1	1738	2	Y	-0-					37
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	90	1	2065	2	Y	-0-					37
05	3100	N	3398	-0-	298	298	136	1	3262	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	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	18	1	2129	2	Y	-0-					-0-
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	17	1	2639	2	Y	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	15	1	1778	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3775	-0-	675	675	24	1	3751	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3358	-0-	358	1033	18	1	3340	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2642	-0-	-458	575	16	1	2626	2	Y	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	19	1	2233	2	Y	-0-					56
01	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	19	1	2850	2	Y	-0-					56
02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	21	1	2577	2	Y	-0-					56
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	15	1	2450	2	Y	-0-					56
04	3000	N	3028	-0-	28	28	17	1	3011	2	Y	-0-					56
05	2127	N	2099	-0-	-28	-0-	13	1	2086	2	Y	-0-					56

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	23	1	2685	2	Y	-0-					19
01	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	20	1	2973	2	Y	-0-					19
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	17	1	2035	2	Y	-0-					19
03	3100	N	3326	-0-	226	226	21	1	3305	2	Y	-0-					19
04	3000	N	3374	-0-	374	600	19	1	3355	2	Y	-0-					19
05	3100	N	3693	-0-	593	1193	23	1	3670	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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	2	Y	-0-					5
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	Y	-0-					5
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	Y	-0-					5
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	Y	-0-					5
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-					5
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	Y	-0-					9
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					9
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					9
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					9
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					9
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	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	310	N	258	-0-	-52	-0-	2	1	256	2	Y	-0-					19
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	3	1	334	2	Y	-0-					19
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	5	1	597	2	Y	-0-					19
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	2	Y	-0-					19
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	3	1	355	2	Y	-0-					19
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	9	1	667	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	899	N	358	-0-	-541	-0-	3	1	355	2	Y	-0-					32
01	682	N	315	-0-	-367	-0-	3	1	312	2	Y	-0-					32
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	3	1	437	2	Y	-0-					32
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	4	1	492	2	Y	-0-					32
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	5	1	565	2	Y	-0-					32
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	8	1	588	2	Y	-0-					32

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	3	1	353	2	Y	-0-					9
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	6	1	617	2	Y	-0-					9
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	4	1	658	2	Y	-0-					9
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	5	1	505	2	Y	-0-					9
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	5	1	634	2	Y	-0-					9
05	744	N	348	-0-	-396	-0-	5	1	343	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	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	13	1	1614	2	Y	-0-					35
01	1426	N	905	-0-	-521	-0-	9	1	896	2	Y	-0-					35
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	10	1	1450	2	Y	-0-					35
03	1519	N	1040	-0-	-479	-0-	9	1	1031	2	Y	-0-					35
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	9	1	1085	2	Y	-0-					35
05	1519	N	754	-0-	-765	-0-	10	1	744	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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					15
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	Y	-0-					15
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					15
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					15
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	Y	-0-					15
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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	155	N	29	-0-	-126	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					5
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					5
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					5
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					5
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	Y	-0-					5
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	500	-0-	-120	-0-	4	1	496	2	Y	-0-					12
01	713	N	646	-0-	-67	-0-	6	1	640	2	Y	-0-					12
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	586	2	Y	-0-					12
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	4	1	439	2	Y	-0-					12
04	630	N	518	-0-	-112	-0-	4	1	514	2	Y	-0-					12
05	651	N	178	-0-	-473	-0-	3	1	175	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	310	N	257	-0-	-53	-0-	2	1	255	2	Y	-0-					19
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	3	1	358	2	Y	-0-					19
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	9	1	1299	2	Y	-0-					19
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	3	1	316	2	Y	-0-					19
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	2	Y	-0-					19
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	9	1	608	2	Y	-0-					19

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	2	Y	-0-					-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	9	1	1035	2	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	4	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	452	-0-	-118	-0-	13	1	436	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	24	1	771	2	Y	-0-					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	772	-0-	-778	-0-	20	1	752	2	Y	-0-					-0-
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	18	1	2017	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3068	-0-	268	268	34	1	3034	2	Y	-0-					-0-
03	1278	N	1010	-0-	-268	-0-	29	1	981	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	989	-0-	-991	-0-	28	1	954	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	2573	X	222	-0-	-2351	-0-	6	1	216	2	Y	-0-					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	60	1	2262	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	6369	-0-	3269	3269	53	1	6316	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3892	-0-	1092	4361	43	1	3849	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1694	-0-	-1406	2955	50	1	1644	2	Y	-0-					-0-
04	4070	X	1115	-0-	-2955	-0-	31	1	1076	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	58	1	1843	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	3			Y	-0-					114
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					114
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	202	3			Y	-0-					114
03	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	3			Y	-0-					114
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					114
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					114

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-	77	1			9
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					9
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	380	3	11	9	Y	10					19
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			Y	-0-					19
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	424	3	25	9	Y	23					42
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	344	3	10	9	Y	9					51

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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					36
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					36
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					36
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					36
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	3	3	9	N	3					39
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					38
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					38
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					38
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					38
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	508	3	2	9	N	2					40
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					40

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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					21
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					21
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	3			N	-0-					21
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					21
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	370	3	2	9	N	2					23
05	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-					23

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	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					16
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					16
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	181	3	2	9	N	2					18
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					18
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					18
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					18

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	3			N	-0-					28
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					28
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					28
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					28
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					28
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					28

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	807	-0-	-681	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	327	-0-	-1161	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	787	-0-	-205	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1					33
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					33
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					33
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					33
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					33
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					33

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	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			Y	-0-					36
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					36
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			Y	-0-					36
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			Y	-0-					36
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					36
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					36

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	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					17
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					17
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-					17
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					17
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					17
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					25
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					25
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					25
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					25
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	3	2	9	N	2					27
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					21
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					21
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	569	3			N	-0-					21
03	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-					21
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	489	3	3	9	N	3					24
05	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	3			N	-0-					24

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-	77	1			9
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					9
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1459	3	11	9	Y	10					19
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					19
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1867	3	25	9	Y	23					42
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2209	3	10	9	Y	9					51

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	572	-0-	-72	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	399	-0-	-291	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	647	3	12	9	Y	11	13	1			25
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	546	3	14	9	Y	13	13	1			25
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	676	3	19	9	Y	17	25	1			17
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	784	3	13	9	Y	12					29
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	626	3	10	9	Y	9	12	1			26
05	775	N	511	-0-	-264	-0-	498	3	13	9	Y	12	25	1			13

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1244	-0-	-128	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1221	3			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 #: 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	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2436	3	11	9	Y	10	11	1			22
01	2325	X	1815	-0-	-510	-0-	1803	3	12	9	Y	11	11	1			22
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2748	3	17	9	Y	15	22	1			15
03	2325	X	2275	-0-	-50	-0-	2264	3	11	9	Y	10					25
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2399	3	8	9	Y	7	10	1			22
05	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2458	3	12	9	Y	11	22	1			11

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	2015	N	883	-0-	-1132	-0-	877	3	6	9	Y	5	6	1			11
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2098	3	7	9	Y	6	6	1			11
02	1820	N	1191	-0-	-629	-0-	1183	3	8	9	Y	7	11	1			7
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1776	3	6	9	Y	5					12
04	1950	N	1449	-0-	-501	-0-	1445	3	4	9	Y	4	5	1			11
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1440	3	7	9	Y	6	11	1			6

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	661	-0-	-179	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	437	-0-	-245	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	180	-0-	-330	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	498	-0-	-246	-0-	498	3			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	692	-0-	-269	-0-	648	3	44	9	Y	40	47	1			90
01	837	N	618	-0-	-219	-0-	567	3	51	9	Y	46	46	1			90
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	825	3	68	9	Y	62	90	1			62
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1006	3	45	9	Y	41					103
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	758	3	36	9	Y	33	43	1			93
05	992	N	712	-0-	-280	-0-	664	3	48	9	Y	44	90	1			47

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	1395	N	1065	-0-	-330	-0-	1045	3	20	9	Y	18	21	1			40
01	1147	N	754	-0-	-393	-0-	732	3	22	9	Y	20	20	1			40
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	655	3	30	9	Y	27	40	1			27
03	1054	N	578	-0-	-476	-0-	558	3	20	9	Y	18					45
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	973	3	17	9	Y	15	19	1			41
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	900	3	22	9	Y	20	40	1			21

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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

12	713	N	629	-0-	-84	-0-	617	3	12	9	Y	11	13	1			25
01	775	N	757	-0-	-18	-0-	743	3	14	9	Y	13	13	1			25
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	931	3	19	9	Y	17	25	1			17
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	667	3	13	9	Y	12					29
04	720	N	501	-0-	-219	-0-	491	3	10	9	Y	9	12	1			26
05	806	N	566	-0-	-240	-0-	553	3	13	9	Y	12	25	1			13

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	368	3	88	9	Y	80					176
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2					178
02	336	N	210	-0-	-126	-0-	210	3			Y	-0-					178
03	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	3			Y	-0-					178
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					178
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					178

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

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	2					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					23
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					23
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					23
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					23
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					23
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					23

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

12	1085	N	218	-0-	-867	-0-	218	3			N	-0-					30
01	1116	N	69	-0-	-1047	-0-	69	3			N	-0-					30
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					30
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					30
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

12	124	N	91	-0-	-33	-0-	74	3	17	9	Y	15	17	1			33
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	117	3	18	9	Y	16	17	1			32
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	67	3	24	9	Y	22	32	1			22
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	139	3	17	9	Y	15					37
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	99	3	13	9	Y	12	16	1			33
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	128	3	18	9	Y	16	32	1			17

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 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-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					86
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					86
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					86
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			Y	-0-					86
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					86
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					86

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	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					70
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					70
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					70
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					70
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					70
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					70

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	1581	N	1095	-0-	-486	-0-	1095	3			N	-0-					67
01	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	1118	3			N	-0-					67
02	1064	N	799	-0-	-265	-0-	799	3			N	-0-					67
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					67
04	1080	N	870	-0-	-210	-0-	870	3			N	-0-					67
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					67

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	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	3			Y	-0-					30
01	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			Y	-0-					30
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					30
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					30
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					30
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					30

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	3	1	9	Y	1					128
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					128
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					128
03	713	N	430	-0-	-283	-0-	430	3			Y	-0-					128
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					128
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					128

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					27
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					27
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					27
03	527	N	374	-0-	-153	-0-	374	3			Y	-0-					27
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	984	3	72	9	Y	65					92
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					92

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

12	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			Y	-0-					77
01	403	N	162	-0-	-241	-0-	162	3			Y	-0-					77
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					77
03	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			Y	-0-					77
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	Y	1					78
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					78

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					135
01	620	N	228	-0-	-392	-0-	228	3			N	-0-					135
02	560	N	456	-0-	-104	-0-	456	3			N	-0-					135
03	465	N	26	-0-	-439	-0-	26	3			N	-0-					135
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	N	2					137
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-	93	1			44

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					83
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					83
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	55	3			N	-0-					83
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	82	3	9	9	N	8					91
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	146	3	106	9	N	96	160	1			27
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					27

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					33
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					33
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					33
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					33
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					33
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					33

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1459	-0-	-711	-0-	1445	3	14	9	Y	13	15	1			29
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2183	3	17	9	Y	15	15	1			29
02	2800	N	3135	-0-	335	335	3113	3	22	9	Y	20	29	1			20
03	2970	N	2635	-0-	-335	-0-	2621	3	14	9	Y	13					33
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2571	3	12	9	Y	11	14	1			30
05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2640	3	15	9	Y	14	29	1			15

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2575	3	14	9	Y	13	15	1			29
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2045	3	17	9	Y	15	15	1			29
02	2800	N	2874	-0-	74	74	2852	3	22	9	Y	20	29	1			20
03	1938	N	1864	-0-	-74	-0-	1850	3	14	9	Y	13					33
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2216	3	12	9	Y	11	14	1			30
05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2467	3	15	9	Y	14	29	1			15

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					115
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					115
02	700	N	631	-0-	-69	-0-	631	3			Y	-0-					115
03	868	N	585	-0-	-283	-0-	585	3			Y	-0-					115
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1724	3	3	9	Y	3					118
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					118

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-					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

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					42
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					42
02	224	N	159	-0-	-65	-0-	159	3			N	-0-					42
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	N	1					43
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	159	3	2	9	N	2					45
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	N	1					46

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

12	589	N	361	-0-	-228	-0-	361	3			N	-0-					20
01	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	3			N	-0-					20
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					20
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					20
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					20
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					22
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					22
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					22
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			Y	-0-					22
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					22
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	598	3	11	9	Y	10					32

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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					83
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					83
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					83
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					83
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	178	3	8	9	N	7					90
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					90

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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					61
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					61
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					61
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					61
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	502	3	32	9	N	29					90
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	472	3	53	9	N	48	72	1			66

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	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					105
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					105
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-					105
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					105
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					105
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					105

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	3			N	-0-					45
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					45
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					45
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					45
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					45
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					45

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	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					34
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					34
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					34
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					34
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					34
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					34

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1116	-0-	-310	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	856	3	26	9	Y	24	28	1			54
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	719	3	31	9	Y	28	28	1			54
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1610	3	41	9	Y	37	54	1			37
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	743	3	28	9	Y	25					62
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	600	3	22	9	Y	20	26	1			56
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1460	3	29	9	Y	26	54	1			28

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					132
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					132
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					132
03	1054	N	503	-0-	-551	-0-	503	3			N	-0-					132
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					132
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					132

CRATON OPERATING LLC 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	2			N	-0-					66
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					66
02	644	N	543	-0-	-101	-0-	543	2			N	-0-					66
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					66
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-					66
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					66

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15	VIOL	-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-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					19
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					40
01	23	X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			N	-0-					35
01	1054	N	852	-0-	-202	-0-	852	2			N	-0-					35
02	896	N	675	-0-	-221	-0-	675	2			N	-0-					35
03	992	N	661	-0-	-331	-0-	661	2			N	-0-					35
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					35
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					35

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

12	H15	VIOL	-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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					33
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					33
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					33
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					33
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					33
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					33

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2346	N	1502	-0-	-844	-0-	1502	2			Y	-0-					26
01	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	1630	2			Y	-0-					26
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					26
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					26
04	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	1472	2			Y	-0-					26
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					26

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF.10416 - 9112

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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-

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	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			N	-0-					109
01	1550	N	930	-0-	-620	-0-	930	2			N	-0-					109
02	1008	N	829	-0-	-179	-0-	788	2	41	9	N	37					146
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					146
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					146
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					146

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					79
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					79
02	644	N	618	-0-	-26	-0-	618	2			N	-0-					79
03	775	N	307	-0-	-468	-0-	307	2			N	-0-					79
04	840	N	466	-0-	-374	-0-	466	2			N	-0-					79
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					79

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

12	1085	N	904	-0-	-181	-0-	904	2			Y	-0-					32
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					32
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					32
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					32
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					32
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					32

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

12	775	N	569	-0-	-206	-0-	569	2			Y	-0-					94
01	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-					94
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					94
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					94
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					94
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					94

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					37
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					37
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					37
03	1395	N	974	-0-	-421	-0-	974	2			Y	-0-					37
04	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			Y	-0-					37
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					37

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					315
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					315
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					315
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					315
*04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					315
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					315

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	1584	2			Y	-0-					97
01	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	2			Y	-0-					97
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					97
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					97
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					97
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					97

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9010 - 10358

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

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

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					33
01	13	N	-0-	-0-	-13	-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

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					40
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					40
02	1288	N	1285	-0-	-3	-0-	1285	2			Y	-0-					40
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					40
*04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					40
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					40

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					36
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					14
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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	930	N	586	-0-	-344	-0-	586	2			Y	-0-					15
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					15
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					15
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					15
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					15
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					15

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	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					76
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					76
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					76
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					76
*04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					76
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					76

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	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	1167	2			Y	-0-					15
01	1426	N	1009	-0-	-417	-0-	1009	2			Y	-0-					15
02	1148	N	1121	-0-	-27	-0-	1121	2			Y	-0-					15
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					15
*04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					15
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					90
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	704	-0-	-505	-0-	704	2			Y	-0-					12
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					12
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					12
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					12
*04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					12
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					12

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					50
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			4
01	45	X	-0-	-0-	-45	-0-				Y	-0-			4
02	0	X	-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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			85
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			85
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	562	2		N	-0-			85
03	651	N	463	-0-	-188	-0-	463	2		N	-0-			85
04	630	N	506	-0-	-124	-0-	506	2		N	-0-			85
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			85

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-			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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-			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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					199
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					199
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					199
03	1054	N	250	-0-	-804	-0-	250	2			Y	-0-					199
04	810	N	72	-0-	-738	-0-	72	2			Y	-0-					199
05	279	N	49	-0-	-230	-0-	49	2			Y	-0-					199

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					58
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					58
02	980	N	350	-0-	-630	-0-	350	2			N	-0-					58
03	713	N	249	-0-	-464	-0-	249	2			N	-0-					58
04	1020	N	596	-0-	-424	-0-	596	2			N	-0-					58
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9204 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2022

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					140
01	341	N	26	-0-	-315	-0-	26	2			Y	-0-					140
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					140
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					140
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1222	2			N	-0-					56
01	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	1044	2			N	-0-					56
02	1092	N	993	-0-	-99	-0-	993	2			N	-0-					56
03	1209	N	852	-0-	-357	-0-	852	2			N	-0-					56
04	1020	N	927	-0-	-93	-0-	927	2			N	-0-					56
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					56

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2231	-0-	-1613	-0-	2229	2	2	9	N	2	2	8			253
01	2759	X	2422	-0-	-337	-0-	2422	2			N	-0-					253
02	2296	X	2027	-0-	-269	-0-	2026	2	1	9	N	1	106	1	1	8	147
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					147
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					147
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					147

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					8
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					8
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					8
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					8
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					8
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					111
01	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					111
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					111
03	651	N	507	-0-	-144	-0-	507	2			N	-0-					111
04	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	2			N	-0-					111
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					111

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					24
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					24
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					24
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					24
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					24
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					24

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 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-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

12	1736	N	1281	-0-	-455	-0-	1281	2			Y	-0-					47
01	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2			Y	-0-					47
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					47
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					47
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					47
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					47

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					67
01	992	N	493	-0-	-499	-0-	493	2			Y	-0-					67
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	428	2			Y	-0-					67
03	527	N	365	-0-	-162	-0-	365	2			Y	-0-					67
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			Y	-0-					67
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	711	-0-	-157	-0-	711	2			Y	-0-					19
01	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			Y	-0-					19
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					19
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					19
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					19
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					19

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					127
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					127
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	866	2			N	-0-					127
03	1023	N	784	-0-	-239	-0-	784	2			N	-0-					127
04	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	2			N	-0-					127
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					127

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-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4280	2	2	9	N	2	2	8			281
01	4340	X	4320	-0-	-20	-0-	4319	2	1	9	N	1	1	8			281
02	3948	X	3928	-0-	-20	-0-	3926	2	2	9	N	2	2	8			281
03	4371	X	4287	-0-	-84	-0-	4285	2	2	9	N	2	2	8			281
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					281
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					281

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	286	1	331	3	Y	18					29
							20	9									
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	290	1	341	3	Y	16					45
							18	9									
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	261	1	338	3	Y	5					50
							6	9									
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	304	1	381	3	Y	-0-					50
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	305	1	402	3	Y	16	56	1			10
							18	9									
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	281	1	366	3	Y	-0-					10

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					44
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					44
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					44
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					44
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					44
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					44

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

12	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	1473	3			Y	-0-					13
01	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	1438	3			Y	-0-					13
02	1372	N	1282	-0-	-90	-0-	1282	3			Y	-0-					13
03	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	1361	3			Y	-0-					13
04	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1370	3			Y	-0-					13
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					13

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	237	1	273	3	Y	8					14
							9	9									
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	233	1	274	3	Y	9					23
							10	9									
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	194	1	252	3	Y	2					25
							2	9									
03	527	N	493	-0-	-34	-0-	219	1	274	3	Y	-0-					25
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	205	1	272	3	Y	8	28	1			5
							9	9									
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	214	1	277	3	Y	-0-					5

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					11
01	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			Y	-0-					11
02	700	N	638	-0-	-62	-0-	638	3			Y	-0-					11
03	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3			Y	-0-					11
04	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	3			Y	-0-					11
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			Y	-0-					21
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			Y	-0-					21
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	436	3			Y	-0-					21
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			Y	-0-					21
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					21
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					21

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 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-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

12	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	3			Y	-0-					62
01	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	3			Y	-0-					62
02	588	N	548	-0-	-40	-0-	548	3			Y	-0-					62
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					62
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					62
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					62

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

12	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	3			Y	-0-					32
01	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	3			Y	-0-					32
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					32
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					32
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					32
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			Y	-0-					32

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

12	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			Y	-0-					4
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			Y	-0-					4
02	280	N	97	-0-	-183	-0-	97	3			Y	-0-					4
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					4
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					4
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					4

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
12	744	N	671	-0-	-73	-0-	306	1	354	3	Y	10					17
							11	9									
01	713	N	637	-0-	-76	-0-	288	1	338	3	Y	10					27
							11	9									
02	644	N	556	-0-	-88	-0-	241	1	312	3	Y	3					30
							3	9									
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	273	1	344	3	Y	-0-					30
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	239	1	317	3	Y	9	33	1			6
							10	9									
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	252	1	327	3	Y	-0-					6

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	11	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			Y	-0-					16
01	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					16
02	2184	X	1713	-0-	-471	-0-	1713	3			Y	-0-					16
03	2511	X	1930	-0-	-581	-0-	1930	3			Y	-0-					16
04	2430	X	1950	-0-	-480	-0-	1950	3			Y	-0-					16
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			Y	-0-					16

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

12	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	3			Y	-0-					16
01	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	3			Y	-0-					16
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					16
03	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	3			Y	-0-					16
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					16
05	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	3			Y	-0-					16

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	686	1	793	3	Y	10					17
							11	9									
01	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	608	1	712	3	Y	10					27
							11	9									
02	1344	N	1183	-0-	-161	-0-	513	1	667	3	Y	3					30
							3	9									
03	1488	N	1227	-0-	-261	-0-	544	1	683	3	Y	-0-					30
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	556	1	735	3	Y	9	33	1			6
							10	9									
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	571	1	741	3	Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	620	N	591	-0-	-29	-0-	590	3	1	9	Y	1			61
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			Y	-0-			61
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-			61
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-			61
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-			61
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-			61

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			4
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-			4
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			4
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-			4
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-			4
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-			4

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			Y	-0-			1
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-			1
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3			Y	-0-			1
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			Y	-0-			1
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-			1
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-			1

LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	2641	1	13849	3	N	129			169
							142	9							
01	17887	X	16609	-0-	-1278	-0-	2664	1	13875	3	N	64	151	1	82
							70	9							
02	16156	X	15152	-0-	-1004	-0-	2885	1	12216	3	N	46			128
							51	9							
03	17887	X	16740	-0-	-1147	-0-	3229	1	13467	3	N	40			168
							44	9							
04	16110	X	16035	-0-	-75	-0-	3139	1	12872	3	N	22			190
							24	9							
05	16771	X	14754	-0-	-2017	-0-	2622	1	12102	3	N	27	171	1	46
							30	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30660	X	28263	-0-	-2397	-0-	1812	1	26449	3	N	2					167
							2	9									
*07	30628	X	29884	-0-	-744	-0-	2038	1	27846	3	N	-0-	137	1			30
*08	30628	X	28629	-0-	-1999	-0-	1685	1	26944	3	N	-0-					30
*09	30670	X	30670	-0-	-0-	-0-	30670	3			N	-0-					30
*10	30380	X	28733	-0-	-1647	-0-	1100	1	27633	3	N	-0-					30
*11	28920	X	27163	-0-	-1757	-0-	586	1	26577	3	N	-0-					30
*12	31682	X	26551	-0-	-5131	-0-	26551	3			N	-0-					30
*01	31682	X	27044	-0-	-4638	-0-	437	1	26607	3	N	-0-					30
*02	28616	X	23519	-0-	-5097	-0-	297	1	23222	3	N	-0-					30
*03	28737	X	26332	-0-	-2405	-0-	553	1	25779	3	N	-0-					30
04	27150	X	24895	-0-	-2255	-0-	107	1	24788	3	N	-0-					30
05	27032	X	26444	-0-	-588	-0-	26444	3			N	-0-					30

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284857 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409

12	17701	X	16532	-0-	-1169	-0-	4898	1	11335	3	N	272	180	1			112
							299	9									
01	17143	X	16491	-0-	-652	-0-	5053	1	11206	3	N	211	181	1			142
							232	9									
02	15484	X	14607	-0-	-877	-0-	4313	1	10012	3	N	256	343	1			55
							282	9									
03	17050	X	15672	-0-	-1378	-0-	4723	1	10727	3	N	202	161	1			96
							222	9									
04	16470	X	15119	-0-	-1351	-0-	4518	1	10331	3	N	245	179	1			162
							270	9									
05	16523	X	15305	-0-	-1218	-0-	4450	1	10617	3	N	216	354	1			24
							238	9									

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 286070 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324

12	21328	X	19777	-0-	-1551	-0-	5856	1	13552	3	N	335	350	1			197
							369	9									
01	20832	X	20019	-0-	-813	-0-	6114	1	13558	3	N	315	352	1			160
							347	9									
02	18816	X	17849	-0-	-967	-0-	5272	1	12237	3	N	309	346	1			123
							340	9									
03	20832	X	18691	-0-	-2141	-0-	5601	1	12720	3	N	336	346	1			113
							370	9									
04	19590	X	18806	-0-	-784	-0-	5606	1	12816	3	N	349	345	1			117
							384	9									
05	20026	X	16770	-0-	-3256	-0-	4859	1	11593	3	N	289	348	1			58
							318	9									

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	633	-0-	-151	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	319	-0-	-394	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
*05	713	N	665	-0-	-48	-0-	555	2	110	9	Y	100					100

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					151

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	36	1	800	2	Y	-0-					4
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	8	1	343	2	Y	-0-					4
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	-0-	3	1			1
04	660	N	328	-0-	-332	-0-	21	1	307	2	Y	-0-					1
05	403	N	264	-0-	-139	-0-	22	1	242	2	Y	-0-					1

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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					11
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	38	1	849	2	Y	1					12
							1	9									
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	14	1	580	2	Y	1					13
							1	9									
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	Y	2	11	1			4
							2	9									
04	780	N	360	-0-	-420	-0-	23	1	337	2	Y	-0-					4
05	651	N	513	-0-	-138	-0-	43	1	470	2	Y	-0-					4

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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1046	-0-	-46	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	631	-0-	-609	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	657	-0-	-423	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	716	-0-	-431	-0-	716	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-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
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-					25
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					25
02	364	N	275	-0-	-89	-0-	275	2			N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	420	N	21	-0-	-399	-0-	21	2			N	-0-					25
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					43
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					43
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1384	2	4	9	Y	4					47

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	443	2	Y	-0-					2
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	1					3
							1	9									
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					3
03	217	N	98	-0-	-119	-0-	8	1	89	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					1
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	217	2	Y	1					2
							1	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1355	2	91	9	Y	83	59	1			86
01	1674	N	1320	-0-	-354	-0-	86	1	1128	2	Y	96	142	1			40
							106	9									
02	1428	N	1212	-0-	-216	-0-	86	1	1046	2	Y	73	45	1			68
							80	9									
03	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	108	1	1251	2	Y	76	91	1			53
							84	9									
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	25	1	1422	2	Y	76	45	1			84
							84	9									
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1506	2	97	9	Y	88	50	1			122

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	55	1	718	2	Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	69	1	839	2	Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	51	1	596	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	618	-0-	-132	-0-	11	1	607	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	683	-0-	-154	-0-	683	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

12	806	N	717	-0-	-89	-0-	716	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	102	1	1333	2	Y	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	66	1	818	2	Y	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	84	1	974	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	17	1	967	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	784	-0-	-208	-0-	784	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	100	1	1960	2	Y	-0-					65
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	88	1	1194	2	Y	20					85
							22	9									
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	89	1	1022	2	Y	20					105
							22	9									
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	99	1	1244	2	Y	24	92	1			37
							26	9									
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	82	1	1075	2	Y	16					53
							18	9									
05	1147	N	832	-0-	-315	-0-	69	1	745	2	Y	16					69
							18	9									

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

12	713	N	454	-0-	-259	-0-	454	2			Y	-0-					22
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					22
02	532	N	465	-0-	-67	-0-	465	2			Y	-0-					22
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					22
04	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	2			Y	-0-					22
05	527	N	192	-0-	-335	-0-	123	2	69	9	Y	63					85

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					26
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					26
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	484	2	29	9	Y	26					52
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	224	2	2	9	Y	2					54
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	188	2	6	9	Y	5					59
05	341	N	170	-0-	-171	-0-	149	2	21	9	Y	19					78

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

12	1333	X	927	-0-	-406	-0-	927	2			Y	-0-					72
01	1333	X	1196	-0-	-137	-0-	51	1	1137	2	Y	7					79
							8	9									
02	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	50	1	2015	2	Y	11					90
							12	9									
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	226	1	3241	2	Y	33	77	1			46
							36	9									
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	281	1	4155	2	Y	13					59
							14	9									
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	347	1	3842	2	Y	4					63
							4	9									

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	16	1	658	2	Y	1					22
							1	9									
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	894	2	Y	3	19	1			6
							3	9									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	402	2	Y	1					7
							1	9									
05	744	N	431	-0-	-313	-0-	36	1	395	2	Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	63	1	1273	2	Y	-0-					10
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	65	1	906	2	Y	4					14
							4	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	54	1	639	2	Y	3					17
							3	9									
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	54	1	701	2	Y	2	14	1			5
							2	9									
04	810	N	696	-0-	-114	-0-	48	1	646	2	Y	2					7
							2	9									
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	62	1	680	2	Y	3					10
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	115	1	2116	2	Y	-0-					2
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	165	1	2080	2	Y	1					3
							1	9									
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	119	1	1278	2	Y	1					4
							1	9									
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	123	1	1453	2	Y	-0-	3	1			1
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	106	1	1305	2	Y	1					2
							1	9									
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	107	1	1073	2	Y	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	2	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	88	1	1151	2	Y	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	93	1	1133	2	Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	75	1	870	2	Y	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	14	1	795	2	Y	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	176	1	2296	2	Y	-0-					-0-
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	158	1	1923	2	Y	-0-					-0-
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	196	1	2273	2	Y	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	27	1	1513	2	Y	-0-					-0-
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	117	1	1528	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1784	-0-	-120	-0-	136	1	1648	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	148	1	1720	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1267	-0-	-323	-0-	22	1	1245	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1218	-0-	-766	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	434	N	257	-0-	-177	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	62	-0-	-248	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	22	-0-	-230	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	11	-0-	-237	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	17	1	953	2	Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	4	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 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-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1336	2	73	9	Y	66	40	1			68
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	96	1	1260	2	Y	88	119	1			37
							97	9									
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	97	1	1175	2	Y	66	41	1			62
							73	9									
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	107	1	1245	2	Y	61	80	1			43
							67	9									
04	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	20	1	1113	2	Y	47	36	1			54
							52	9									
05	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1103	2	57	9	Y	52	32	1			74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

12	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	790	-0-	-106	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	395	-0-	-504	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	444	-0-	-424	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

12	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	127	1	1665	2	Y	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	128	1	1561	2	Y	-0-					-0-
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	193	1	2235	2	Y	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	32	1	1801	2	Y	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	44	1	981	2	Y	-0-					4
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	21	1	860	2	Y	-0-					4
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	44	1	631	2	Y	-0-	3	1			1
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	52	1	765	2	Y	-0-					1
05	496	N	284	-0-	-212	-0-	24	1	260	2	Y	-0-					1

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	2800	N	3823	-0-	1023	1023	92	1	3721	2	Y	9					62
							10	9									
03	3100	N	2539	-0-	-561	462	163	1	2345	2	Y	28	53	1			37
							31	9									
04	2306	N	1844	-0-	-462	-0-	116	1	1716	2	Y	11					48
							12	9									
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	244	1	2693	2	Y	2					50
							2	9									

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1599	-0-	-819	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1670	-0-	-469	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1844	-0-	-4	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	1934	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	Y	-0-					7
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	31	1	1247	2	Y	1					8
							1	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	102	1	1462	2	Y	-0-	6	1			2
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	60	1	893	2	Y	1					3
							1	9									
05	496	N	425	-0-	-71	-0-	35	1	390	2	Y	-0-					3

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	2635	X	1915	-0-	-720	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
01	2635	X	1897	-0-	-738	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
02	2380	X	1324	-0-	-1056	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1123	-0-	-799	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	587	-0-	-870	-0-	587	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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	61	1	1209	2	Y	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	55	1	754	2	Y	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	82	1	937	2	Y	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	111	1	1402	2	Y	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	123	1	1629	2	Y	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	132	1	1426	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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	44	1	569	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	43	1	508	2	Y	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	11	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13					25

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	1054	N	718	-0-	-336	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	97	1	1268	2	Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	87	1	1055	2	Y	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	102	1	1179	2	Y	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	19	1	1041	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	85	1	1116	2	Y	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	95	1	1157	2	Y	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	94	1	1090	2	Y	-0-					-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	47	1	2595	2	Y	-0-					-0-
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	916	-0-	-231	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	83	1	1086	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	752	-0-	-284	-0-	57	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	81	1	937	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	829	-0-	-281	-0-	15	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	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	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2348	2	15	9	Y	14	9	1			14
01	2728	X	2499	-0-	-229	-0-	176	1	2302	2	Y	19	25	1			8
							21	9									
02	2464	X	2145	-0-	-319	-0-	162	1	1969	2	Y	13	9	1			12
							14	9									
03	2728	X	1533	-0-	-1195	-0-	120	1	1403	2	Y	9	15	1			6
							10	9									
04	2430	X	2287	-0-	-143	-0-	39	1	2236	2	Y	11	5	1			12
							12	9									
05	2511	X	2499	-0-	-12	-0-	2484	2	15	9	Y	14	7	1			19

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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	311	2	51	9	Y	46	16	1			47
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	18	1	241	2	Y	50	76	1			21
							55	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	41	24	1			38
							45	9									
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	487	2	Y	71	59	1			50
							78	9									
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	9	1	486	2	Y	63	42	1			71
							69	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	350	2	54	9	Y	49	42	1			78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	5	1	268	2	Y	1					1
							1	9									
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			1

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	1612	N	1414	-0-	-198	-0-	1330	2	84	9	Y	76	50	1			79
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	107	1	1395	2	Y	112	144	1			47
							123	9									
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	94	1	1138	2	Y	75	52	1			70
							83	9									
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	112	1	1304	2	Y	74	92	1			52
							81	9									
04	1560	N	1258	-0-	-302	-0-	21	1	1172	2	Y	59	44	1			67
							65	9									
05	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1331	2	80	9	Y	73	40	1			100

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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	110	1	1442	2	Y	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	92	1	1114	2	Y	-0-					-0-
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	107	1	1240	2	Y	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	19	1	1048	2	Y	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	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	837	N	619	-0-	-218	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	171	1	2231	2	Y	-0-					-0-
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	173	1	2097	2	Y	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	166	1	1933	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	24	1	1331	2	Y	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	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	682	N	454	-0-	-228	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	487	-0-	-164	-0-	35	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	387	-0-	-61	-0-	30	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	310	-0-	-155	-0-	24	1	286	2	Y	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	14	1	765	2	Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	620	N	295	-0-	-325	-0-	288	2	7	9	Y	6	7	1			7
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	48	1	626	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	48	1	585	2	Y	13	9	1			12
							14	9									
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	64	1	746	2	Y	14	16	1			10
							15	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	18	1	1003	2	Y	16	8	1			18
							18	9									
05	713	N	230	-0-	-483	-0-	226	2	4	9	Y	4	11	1			11

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	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	60	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	53	1	646	2	Y	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	61	1	709	2	Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	12	1	663	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	894	-0-	-284	-0-	64	1	830	2	Y	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	88	1	1067	2	Y	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	103	1	1193	2	Y	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	22	1	1218	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	Y	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	106	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	93	1	1134	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	98	1	1142	2	Y	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	28	1	1559	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1275	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	465	N	132	-0-	-333	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	58	1	670	2	Y	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	41	1	2302	2	Y	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	84	1	1588	2	Y	3					79
							3	9									
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	110	1	1429	2	Y	3					82
							3	9									
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	84	1	930	2	Y	2					84
							2	9									
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	77	1	933	2	Y	2	73	1			13
							2	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	71	1	893	2	Y	2					15
							2	9									
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	77	1	793	2	Y	2					17
							2	9									

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	85	1	1690	2	Y	-0-					-0-
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	110	1	1507	2	Y	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	66	1	767	2	Y	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	104	1	1316	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	78	1	1035	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	818	-0-	-112	-0-	69	1	749	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
01	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

12	1674	N	933	-0-	-741	-0-	933	2			Y	-0-					8
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					8
02	1008	N	808	-0-	-200	-0-	801	2	7	9	Y	6					14
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	2	1	9	Y	1					15
04	930	N	820	-0-	-110	-0-	817	2	3	9	Y	3					18
05	899	N	842	-0-	-57	-0-	827	2	15	9	Y	14					32

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	443	2	33	9	Y	30					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

12	0	N	-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

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-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

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

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

12	1798	N	1546	-0-	-252	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1416	-0-	-165	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1444	-0-	-96	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					6
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					6
02	924	N	884	-0-	-40	-0-	881	2	3	9	Y	3					9
03	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	2			Y	-0-					9
04	840	N	791	-0-	-49	-0-	789	2	2	9	Y	2					11
05	992	N	789	-0-	-203	-0-	782	2	7	9	Y	6					17

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

12	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	750	-0-	-87	-0-	53	1	697	2	Y	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	86	1	1044	2	Y	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	68	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	23	1	1277	2	Y	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

12	2201	X	1546	-0-	-655	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
01	2170	X	859	-0-	-1311	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
03	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2740	2	6	9	Y	5					5

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

12	1271	N	996	-0-	-275	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	98	1	1287	2	Y	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	89	1	1076	2	Y	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	120	1	1389	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1049	-0-	-301	-0-	18	1	1031	2	Y	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					5
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					5
02	1512	N	1192	-0-	-320	-0-	1175	2	17	9	Y	15					20
03	1674	N	1290	-0-	-384	-0-	1268	2	22	9	Y	20					40
04	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	1546	2			Y	-0-					40
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1364	2	26	9	Y	24			42

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-			2
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-			2
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-			2
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-			2
05	744	N	599	-0-	-145	-0-	525	2	74	9	Y	67			69

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

12	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1126	-0-	-224	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
*05	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1068	2	44	9	Y	40					40

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					39
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					39
02	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			Y	-0-					39
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					39
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					39
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1032	2	130	9	Y	118					157

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
02	DLQ G-10		970	-0-	970	970	970	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1290	-0-	1290	2260	1290	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	913	-0-	-887	1373	906	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1373					Y	NO RPT					-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			Y	-0-					22
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		3123	-0-	3123	3123	3123	2			Y	-0-					22
03	DLQ G-10		3192	-0-	3192	6315	3192	2			Y	-0-					22
04	6969	X	654	-0-	-6315	-0-	654	2			Y	-0-					22
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					2
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		598	-0-	598	598	598	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		581	-0-	581	1179	581	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		1133	-0-	1133	2312	1133	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2312					Y	NO RPT					2

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	868	N	736	-0-	-132	-0-	736	2			Y	-0-					2
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		880	-0-	880	880	880	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		1059	-0-	1059	1939	1059	2			Y	-0-					2
04	1800	N	392	-0-	-1408	531	392	2			Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	531					Y	NO RPT					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	1829	N	1526	-0-	-303	-0-	1526	2			Y	-0-					12
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		1024	-0-	1024	1024	1024	2			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		1779	-0-	1779	2803	1779	2			Y	-0-					12
04	1800	N	1637	-0-	-163	2640	1637	2			Y	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2640					Y	NO RPT					12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					14
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		283	-0-	283	283	283	2			Y	-0-					14
03	DLQ G-10		297	-0-	297	580	297	2			Y	-0-					14
04	1483	N	903	-0-	-580	-0-	903	2			Y	-0-					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		548	-0-	548	548	548	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		663	-0-	663	1211	663	2			Y	-0-					-0-
04	1766	N	555	-0-	-1211	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					42
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					42
02	DLQ G-10		1130	-0-	1130	1130	1130	2			Y	-0-					42
03	DLQ G-10		1185	-0-	1185	2315	1185	2			Y	-0-					42
04	1800	N	1221	-0-	-579	1736	1221	2			Y	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1736					Y	NO RPT					42

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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					18
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					18
02	DLQ G-10		623	-0-	623	623	623	2			Y	-0-					18
03	DLQ G-10		919	-0-	919	1542	919	2			Y	-0-					18
04	1800	N	1278	-0-	-522	1020	1278	2			Y	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1020					Y	NO RPT					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					4
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		582	-0-	582	582	582	2			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		637	-0-	637	1219	637	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		679	-0-	679	1898	679	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1898					Y	NO RPT					4

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	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					11
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					11
02	DLQ G-10		781	-0-	781	781	781	2			Y	-0-					11
03	DLQ G-10		407	-0-	407	1188	407	2			Y	-0-					11
04	1800	N	1622	-0-	-178	1010	1622	2			Y	-0-					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1010					Y	NO RPT					11

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	991	-0-	-373	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1259	-0-	1259	1259	1259	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1151	-0-	1151	2410	1151	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1043	-0-	-757	1653	1043	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1653					Y	NO RPT					-0-

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1222	2			Y	-0-					16
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					16
02	DLQ G-10		1097	-0-	1097	1097	1097	2			Y	-0-					16
03	DLQ G-10		1392	-0-	1392	2489	1392	2			Y	-0-					16
04	DLQ G-10		2418	-0-	2418	4907	2418	2			Y	-0-					16
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4907					Y	NO RPT					16

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	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			Y	-0-					8
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		657	-0-	657	657	657	2			Y	-0-					8
03	DLQ G-10		766	-0-	766	1423	766	2			Y	-0-					8
04	1800	N	778	-0-	-1022	401	778	2			Y	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	401					Y	NO RPT					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	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2603	2	1	9	Y	1	1	8			3
01	2449	X	1716	-0-	-733	-0-	1716	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1762	-0-	1762	1762	1762	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		1350	-0-	1350	3112	1350	2			Y	-0-					3
04	1800	N	2257	-0-	457	3569	2256	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3569					Y	NO RPT					3

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	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					6
01	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1311	-0-	1311	1311	1311	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		645	-0-	645	1956	645	2			Y	-0-					6
04	1800	N	1710	-0-	-90	1866	1710	2			Y	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1866					Y	NO RPT					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					46
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					46
02	DLQ G-10		314	-0-	314	314	314	2			Y	-0-					46
03	DLQ G-10		411	-0-	411	725	411	2			Y	-0-					46
04	1023	N	298	-0-	-725	-0-	298	2			Y	-0-					46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					104
01	2511	N	1436	-0-	-1075	-0-	1436	2			Y	-0-					104
02	DLQ G-10		1864	-0-	1864	1864	1864	2			Y	-0-					104
03	DLQ G-10		2271	-0-	2271	4135	2271	2			Y	-0-					104
04	1800	N	3455	-0-	1655	5790	3454	2	1	9	Y	1	1	8			104
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5790					Y	NO RPT					104

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					31
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					31
02	DLQ G-10		2303	-0-	2303	2303	2303	2			Y	-0-					31
03	DLQ G-10		2481	-0-	2481	4784	2481	2			Y	-0-					31
04	1800	N	2455	-0-	655	5439	2455	2			Y	-0-					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5439					Y	NO RPT					31

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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	Y	6					46
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					46
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					46
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					46
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					75
01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					75
02	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					75
03	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					75
04	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					75
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					75

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	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	2068	2	1	9	Y	1	1	8			142
01	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	1993	2			Y	-0-					142
02	DLQ G-10		1603	-0-	1603	1603	1603	2			Y	-0-					142
03	DLQ G-10		2372	-0-	2372	3975	2372	2			Y	-0-					142
04	1800	N	2182	-0-	382	4357	2182	2			Y	-0-					142
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4357					Y	NO RPT					142

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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					15
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			Y	-0-					15
02	DLQ G-10		862	-0-	862	862	862	2			Y	-0-					15
03	DLQ G-10		859	-0-	859	1721	859	2			Y	-0-					15
04	1800	N	1785	-0-	-15	1706	1785	2			Y	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1706					Y	NO RPT					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					179
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					179
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					179
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					179
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					179
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	723	-0-	-703	-0-	723	2			N	-0-					100
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	619	2	11	9	N	10					110
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					110
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					110
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					110
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	604	-0-	-760	-0-	604	2			N	-0-					107
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					107
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					107
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					107
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					107
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					27
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					27
02	DLQ G-10		213	-0-	213	213	213	2			Y	-0-					27
03	DLQ G-10		166	-0-	166	379	166	2			Y	-0-					27
04	727	N	348	-0-	-379	-0-	348	2			Y	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			Y	-0-					82
01	961	N	856	-0-	-105	-0-	855	2	1	9	Y	1	1	8			82
02	DLQ G-10		864	-0-	864	864	864	2			Y	-0-					82
03	DLQ G-10		945	-0-	945	1809	945	2			Y	-0-					82
04	1800	N	1556	-0-	-244	1565	1556	2			Y	-0-					82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1565					Y	NO RPT					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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4	9	N	4	4	8			250
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	341	2	13	9	N	12	12	8			250
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					250
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					250
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					250
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					250

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	852	2	7	9	N	6					128
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					128
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					128
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					128
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					128
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	682	N	379	-0-	-303	-0-	379	2			Y	-0-					9
01	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	2			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		255	-0-	255	255	255	2			Y	-0-					9
03	DLQ G-10		263	-0-	263	518	263	2			Y	-0-					9
04	1564	N	1046	-0-	-518	-0-	1046	2			Y	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	N	8					180
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	N	10					190
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					190
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					190
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					190
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

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	775	N	494	-0-	-281	-0-	488	2	6	9	N	5					60
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					60
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					60
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					60
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					82
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					82
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					82
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					82
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					78
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					78
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					78
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					78
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					78
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1406	2	3	9	N	3					59
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	2	1	9	N	1					60
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					60
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					60
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	655	2	9	9	N	8					112
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	624	2	11	9	N	10					122
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					122
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					122
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					122
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					100
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1726	2	84	9	N	76	171	1			5
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1554	2	85	9	N	77					82
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1716	2	2	9	N	2					84
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					84
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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	1860	N	826	-0-	-1034	-0-	826	2			N	-0-					45
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					45
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					45
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					45
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	2			N	-0-					189
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					189
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					189
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					189
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					189
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

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	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					51
01	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1538	2			Y	-0-					51
02	DLQ G-10		1144	-0-	1144	1144	1144	2			Y	-0-					51
03	DLQ G-10		1392	-0-	1392	2536	1392	2			Y	-0-					51
04	1800	N	1523	-0-	-277	2259	1523	2			Y	-0-					51
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2259					Y	NO RPT					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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					9
01	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		717	-0-	717	717	717	2			Y	-0-					9
03	DLQ G-10		969	-0-	969	1686	969	2			Y	-0-					9
04	1800	N	1866	-0-	66	1752	1866	2			Y	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1752					Y	NO RPT					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	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1023	2			Y	-0-					22
01	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	2			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		1165	-0-	1165	1165	1165	2			Y	-0-					22
03	DLQ G-10		947	-0-	947	2112	947	2			Y	-0-					22
04	1800	N	1828	-0-	28	2140	1828	2			Y	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2140					Y	NO RPT					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	1581	X	1026	-0-	-555	-0-	1026	2			Y	-0-					19
01	1581	X	979	-0-	-602	-0-	979	2			Y	-0-					19
02	DLQ G-10		687	-0-	687	687	687	2			Y	-0-					19
03	DLQ G-10		815	-0-	815	1502	815	2			Y	-0-					19
04	2063	X	561	-0-	-1502	-0-	561	2			Y	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	2			Y	-0-					15
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					15
02	DLQ G-10		649	-0-	649	649	649	2			Y	-0-					15
03	DLQ G-10		623	-0-	623	1272	623	2			Y	-0-					15
04	1800	N	1123	-0-	-677	595	1123	2			Y	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	595					Y	NO RPT					15

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					47
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1714	2	4	9	Y	4	4	8			47
02	DLQ G-10		1726	-0-	1726	1726	1726	2			Y	-0-					47
03	DLQ G-10		1685	-0-	1685	3411	1685	2			Y	-0-					47
04	1800	N	1931	-0-	131	3542	1931	2			Y	-0-					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3542					Y	NO RPT					47

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

12	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		499	-0-	499	499	499	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		489	-0-	489	988	489	2			Y	-0-					-0-
04	1668	N	680	-0-	-988	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					25
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					25
02	DLQ G-10		606	-0-	606	606	606	2			Y	-0-					25
03	DLQ G-10		906	-0-	906	1512	906	2			Y	-0-					25
04	1800	N	1475	-0-	-325	1187	1475	2			Y	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1187					Y	NO RPT					25

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					15
01	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	2			Y	-0-					15
02	DLQ G-10		891	-0-	891	891	891	2			Y	-0-					15
03	DLQ G-10		1391	-0-	1391	2282	1391	2			Y	-0-					15
04	1800	N	989	-0-	-811	1471	989	2			Y	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1471					Y	NO RPT					15

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					28
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					28
02	DLQ G-10		1428	-0-	1428	1428	1428	2			Y	-0-					28
03	DLQ G-10		1035	-0-	1035	2463	1035	2			Y	-0-					28
04	1800	N	1511	-0-	-289	2174	1511	2			Y	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2174					Y	NO RPT					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		773	-0-	773	773	773	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		595	-0-	595	1368	595	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	882	-0-	-918	450	882	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	450					Y	NO RPT					-0-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	688	2	43	9	N	39					89
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	655	2	12	9	N	11					100
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	590	2	4	9	N	4					104
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	2	6	9	N	5					109
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	N	1	90	1			20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1247	2			Y	-0-					79
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					79
02	DLQ G-10		1577	-0-	1577	1577	1577	2			Y	-0-					79
03	DLQ G-10		1196	-0-	1196	2773	1196	2			Y	-0-					79
04	1800	N	1259	-0-	-541	2232	1259	2			Y	-0-					79
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2232					Y	NO RPT					79

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	350	2	22	9	Y	20					50
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	Y	2					52
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	300	2	6	9	Y	5					57
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	Y	3					60
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	309	2	8	9	Y	7					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

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	837	N	602	-0-	-235	-0-	602	2			Y	-0-					16
01	744	N	572	-0-	-172	-0-	572	2			Y	-0-					16
02	DLQ G-10		591	-0-	591	591	591	2			Y	-0-					16
03	DLQ G-10		503	-0-	503	1094	503	2			Y	-0-					16
04	DLQ G-10		555	-0-	555	1649	555	2			Y	-0-					16
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1649					Y	NO RPT					16

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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					31
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					31
02	DLQ G-10		2569	-0-	2569	2569	2569	2			Y	-0-					31
03	DLQ G-10		2131	-0-	2131	4700	2131	2			Y	-0-					31
04	1800	N	2330	-0-	530	5230	2330	2			Y	-0-					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5230					Y	NO RPT					31

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					80
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					80
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					80
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					80
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					58
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					58
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					58
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1244	2	6	9	N	5					63
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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	744	N	568	-0-	-176	-0-	568	2			Y	-0-					23
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					23
02	DLQ G-10		1446	-0-	1446	1446	1446	2			Y	-0-					23
03	DLQ G-10		1663	-0-	1663	3109	1663	2			Y	-0-					23
04	1800	N	818	-0-	-982	2127	818	2			Y	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2127					Y	NO RPT					23

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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					147
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					147
02	14B2 EXT		223	-0-	223	223	223	2			N	-0-					147
03	14B2 EXT		262	-0-	262	485	262	2			N	-0-					147
04	14B2 EXT		243	-0-	243	728	243	2			N	-0-					147
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	728					N	NO RPT					147

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2			N	-0-					67
01	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					67
02	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					67
03	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					67
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					67
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					67

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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					31
01	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	2			Y	-0-					31
02	DLQ G-10		1251	-0-	1251	1251	1251	2			Y	-0-					31
03	DLQ G-10		1082	-0-	1082	2333	1082	2			Y	-0-					31
04	1800	N	1237	-0-	-563	1770	1237	2			Y	-0-					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1770					Y	NO RPT					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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1108	2	4	9	Y	4	4	8			7
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1230	2	12	9	Y	11	11	8			7
02	DLQ G-10		1116	-0-	1116	1116	1116	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		594	-0-	594	1710	594	2			Y	-0-					7
04	1800	N	1226	-0-	-574	1136	1226	2			Y	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1136					Y	NO RPT					7

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	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1507	2	9	9	N	8					38
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1435	2	11	9	N	10					48
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					48
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					48
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1933	2	9	9	N	8					43
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1840	2	11	9	N	10					53
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1657	2	257	9	N	234	171	1			116
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					116
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1711	2	63	9	N	57	87	1			86
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					55
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2509	2	1	9	N	1					56
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					56
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					56
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					56
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					28
01	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2			Y	-0-					28
02	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1266	1266	2			Y	-0-					28
03	DLQ G-10		1098	-0-	1098	2364	1098	2			Y	-0-					28
04	1800	N	561	-0-	-1239	1125	561	2			Y	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1125					Y	NO RPT					28

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	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	2			Y	-0-					14
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		868	-0-	868	868	868	2			Y	-0-					14
03	DLQ G-10		851	-0-	851	1719	851	2			Y	-0-					14
04	DLQ G-10		801	-0-	801	2520	801	2			Y	-0-					14
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2520					Y	NO RPT					14

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	1085	N	639	-0-	-446	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	599	-0-	-207	-0-	598	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10		632	-0-	632	632	632	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		720	-0-	720	1352	720	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	725	-0-	-1075	277	725	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	277					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					103
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1754	2	8	9	Y	7	7	8			103
02	DLQ G-10		1486	-0-	1486	1486	1486	2			Y	-0-					103
03	DLQ G-10		1217	-0-	1217	2703	1217	2			Y	-0-					103
04	1800	N	1738	-0-	-62	2641	1738	2			Y	-0-					103
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2641					Y	NO RPT					103

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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					105
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					105
02	DLQ G-10		401	-0-	401	401	401	2			Y	-0-					105
03	DLQ G-10		315	-0-	315	716	315	2			Y	-0-					105
04	1126	N	410	-0-	-716	-0-	410	2			Y	-0-					105
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			Y	-0-					76
01	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1014	2	6	9	Y	5	5	8			76
02	DLQ G-10		994	-0-	994	994	994	2			Y	-0-					76
03	DLQ G-10		1473	-0-	1473	2467	1473	2			Y	-0-					76
04	1800	N	1005	-0-	-795	1672	1004	2	1	9	Y	1	1	8			76
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1672					Y	NO RPT					76

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-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1189	2	1	9	Y	1	1	8			3
01	1364	N	1079	-0-	-285	-0-	1079	2			Y	-0-					3
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					3
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					3
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					3

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	582	-0-	-348	-0-	575	2	7	9	N	6					54
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					54
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					54
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					54
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	Y	1	1	8			56
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	689	2	1	9	Y	1	1	8			56
02	784	N	537	-0-	-247	-0-	537	2			Y	-0-					56
03	868	N	597	-0-	-271	-0-	597	2			Y	-0-					56
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			Y	-0-					56
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					11
01	806	N	383	-0-	-423	-0-	383	2			Y	-0-					11
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					11
03	775	N	502	-0-	-273	-0-	502	2			Y	-0-					11
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					11
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					11

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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					17
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					17
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					17
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					17
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					17
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	815	-0-	-952	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	618	-0-	-188	-0-	618	2			Y	-0-					48
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					48
02	672	N	494	-0-	-178	-0-	494	2			Y	-0-					48
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					48
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					48
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					48

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					39
01	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	1421	2			Y	-0-					39
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					39
03	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			Y	-0-					39
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					39
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					39

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			Y	-0-					6
01	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	2			Y	-0-					6
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					6
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					6
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					6
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					6

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					66
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			Y	-0-					66
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					66
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					66
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			Y	-0-					66
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					66

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					109
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					109
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					109
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					109
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					109
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					21
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					21
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					21
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					21
04	1710	N	1475	-0-	-235	-0-	1475	2			Y	-0-					21
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					21
01	1550	N	1018	-0-	-532	-0-	1018	2			Y	-0-					21
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					21
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					21
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					21
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					21

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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					19
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					19
02	784	N	636	-0-	-148	-0-	636	2			Y	-0-					19
03	744	N	562	-0-	-182	-0-	562	2			Y	-0-					19
04	870	N	794	-0-	-76	-0-	794	2			Y	-0-					19
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					19

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	2			Y	-0-					3
01	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			Y	-0-					3
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					3
03	744	N	408	-0-	-336	-0-	408	2			Y	-0-					3
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					3
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					3

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4670	-0-	1570	2188	4596	2	74	9	N	67					100
01	3100	N	3954	-0-	854	3042	3933	2	21	9	N	19					119
02	2800	N	3438	-0-	638	3680	3437	2	1	9	N	1					120
03	7736	X	4056	-0-	-3680	-0-	4041	2	15	9	N	14					134
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3755	2	12	9	N	11					145
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					145

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	2			Y	-0-					22
01	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			Y	-0-					22
02	980	N	967	-0-	-13	-0-	967	2			Y	-0-					22
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					22
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					22
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					22

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	1865	2			Y	-0-					38
01	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1913	2			Y	-0-					38
02	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	1577	2			Y	-0-					38
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					38
04	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	1599	2			Y	-0-					38
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					38

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	1202	2			N	-0-					110
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					110
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					110
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					110
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					110
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3522	-0-	422	422	3522	2			N	-0-					19
01	3100	N	3014	-0-	-86	336	3014	2			N	-0-					19
02	2800	N	2634	-0-	-166	170	2634	2			N	-0-					19
03	3100	N	3097	-0-	-3	167	3097	2			N	-0-					19
04	3049	X	2882	-0-	-167	-0-	2878	2	4	9	N	4					23
05	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					23

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					79
01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			Y	-0-					79
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			Y	-0-					79
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					79
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2731	2	2	9	Y	2	2	8			79
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					79

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					72
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					72
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					72
03	1240	N	850	-0-	-390	-0-	850	2			Y	-0-					72
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					72
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					72

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2			N	-0-					260
01	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1264	2			N	-0-					260
02	1400	N	1167	-0-	-233	-0-	1167	2			N	-0-					260
03	1364	N	788	-0-	-576	-0-	788	2			N	-0-					260
04	1230	N	673	-0-	-557	-0-	671	2	2	9	N	2	2	8			260
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					260

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2322	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2412	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1173	-0-	-718	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
04	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2982	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					36
01	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					36
02	2716	X	1550	-0-	-1166	-0-	1550	2			Y	-0-					36
03	3007	X	2110	-0-	-897	-0-	2110	2			Y	-0-					36
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					36
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					36

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	2728	X	2050	-0-	-678	-0-	2050	2			N	-0-					160
01	2728	X	2047	-0-	-681	-0-	2046	2	1	9	N	1	1	8			160
02	2072	X	1929	-0-	-143	-0-	1929	2			N	-0-					160
03	2046	N	1646	-0-	-400	-0-	1646	2			N	-0-					160
04	3000	N	3054	-0-	54	54	3054	2			N	-0-					160
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					160

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					5
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					5
02	1092	N	823	-0-	-269	-0-	823	2			Y	-0-					5
03	1550	N	1158	-0-	-392	-0-	1158	2			Y	-0-					5
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					5
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					5

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2919	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3599	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	12653	-0-	9553	9553	12653	2			Y	-0-					-0-
04	13056	X	3503	-0-	-9553	-0-	3501	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1271	N	690	-0-	-581	-0-	687	2	3	9	Y	3	3	8			39
01	992	N	971	-0-	-21	-0-	967	2	4	9	Y	4	4	8			39
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					39
03	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			Y	-0-					39
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-	2	8			37
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					37

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	1643	N	1269	-0-	-374	-0-	1269	2			Y	-0-					43
01	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1403	2			Y	-0-					43
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					43
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					43
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					43
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					43

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	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			Y	-0-					21
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			Y	-0-					21
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					21
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					21
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					21
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					21

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	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					40
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					40
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					40
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					40
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1852	2	1	9	Y	1	1	8			40
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					34
01	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			Y	-0-					34
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					34
03	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	2			Y	-0-					34
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					34
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			Y	-0-					4
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			Y	-0-					4
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					4
03	682	N	367	-0-	-315	-0-	367	2			Y	-0-					4
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					4
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					4

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			Y	-0-					26
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	Y	2	2	8			26
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					26
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					26
04	840	N	764	-0-	-76	-0-	760	2	4	9	Y	4	4	8			26
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					26

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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					4
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					4
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					4
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					4
04	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			Y	-0-					4
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					4

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	2			Y	-0-					30
01	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	2			Y	-0-					30
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					30
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					30
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					30
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					30

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	1050	2			Y	-0-					30
01	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1182	2			Y	-0-					30
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					30
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					30
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					30
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					30

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					36
01	3131	X	2756	-0-	-375	-0-	2756	2			Y	-0-					36
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					36
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					36
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					36
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					36

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	541	-0-	-1102	-0-	541	2			Y	-0-					44
01	1705	N	1355	-0-	-350	-0-	1355	2			Y	-0-					44
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					44
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					44
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2412	2	8	9	Y	7	7	8			44
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	685	-0-	-400	-0-	685	2			Y	-0-					22
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			Y	-0-					22
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					22
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					22
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					22
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					22

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	970	-0-	-270	-0-	967	2	3	9	Y	3	3	8			63
01	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1139	2	3	9	Y	3	3	8			63
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					63
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					63
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	2	1	9	Y	1	1	8			63
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					63

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					36
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					36
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					36
03	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1253	2			Y	-0-					36
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					36
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					36

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	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1568	2			Y	-0-					46
01	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	1514	2			Y	-0-					46
02	1428	N	1416	-0-	-12	-0-	1416	2			Y	-0-					46
03	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1543	2			Y	-0-					46
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1848	2	3	9	Y	3	3	8			46
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					46

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					33
01	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1134	2	2	9	Y	2	2	8			33
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					33
03	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	2			Y	-0-					33
04	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	1004	2	1	9	Y	1	1	8			33
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					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	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	1029	2			Y	-0-					22
01	1333	N	903	-0-	-430	-0-	901	2	2	9	Y	2	2	8			22
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					22
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					22
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1278	2	4	9	Y	4	4	8			22
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					22

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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					42
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	373	2	1	9	Y	1	1	8			42
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					42
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					42
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	Y	1	1	8			42
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1217	2			Y	-0-					6
01	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1168	2			Y	-0-					6
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					6
03	1209	N	585	-0-	-624	-0-	585	2			Y	-0-					6
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					6
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					6

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					46
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					46
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					46
03	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	2			Y	-0-					46
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					46
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					46

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					31
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	Y	1	1	8			31
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					31
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					31
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	Y	1	1	8			31
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					34
01	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	2			Y	-0-					34
02	1372	N	536	-0-	-836	-0-	536	2			Y	-0-					34
03	1085	N	689	-0-	-396	-0-	689	2			Y	-0-					34
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					34
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					26
01	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	2			Y	-0-					26
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					26
03	806	N	100	-0-	-706	-0-	100	2			Y	-0-					26
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					26
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					26

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2696	2	3	9	Y	3	3	8			72
01	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	2151	2			Y	-0-					72
02	2296	X	2045	-0-	-251	-0-	2045	2			Y	-0-					72
03	2697	X	2399	-0-	-298	-0-	2399	2			Y	-0-					72
04	2610	X	1753	-0-	-857	-0-	1750	2	3	9	Y	3	3	8			72
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					45
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					45
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					45
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					45
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					45
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1207	2	2	9	Y	2	2	8			111
01	1364	N	922	-0-	-442	-0-	920	2	2	9	Y	2	2	8			111
02	1316	N	859	-0-	-457	-0-	859	2			Y	-0-					111
03	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	2			Y	-0-					111
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	2	1	9	Y	1	1	8			111
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					111

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3210	-0-	110	110	3210	2			Y	-0-					4
01	3100	N	3719	-0-	619	729	3719	2			Y	-0-					4
02	2800	N	3461	-0-	661	1390	3461	2			Y	-0-					4
03	2735	X	1345	-0-	-1390	-0-	1345	2			Y	-0-					4
04	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					4
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					4

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					21
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1869	2	3	9	Y	3	3	8			21
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					21
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					21
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1153	2	6	9	Y	5	5	8			21
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					21

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	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			Y	-0-					7
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					7
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					7
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	2			Y	-0-					7
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					7
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					7

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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					81
01	775	N	322	-0-	-453	-0-	322	2			Y	-0-					81
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					81
03	620	N	372	-0-	-248	-0-	372	2			Y	-0-					81
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					81
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					81

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	1643	N	1395	-0-	-248	-0-	1395	2			Y	-0-					41
01	1550	N	1263	-0-	-287	-0-	1263	2			Y	-0-					41
02	1232	N	1001	-0-	-231	-0-	1001	2			Y	-0-					41
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					41
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					41
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	1674	N	1368	-0-	-306	-0-	1368	2			Y	-0-					75
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1885	2	3	9	Y	3	3	8			75
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					75
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					75
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1851	2	1	9	Y	1	1	8			75
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					75

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					122
01	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2			Y	-0-					122
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	640	2			Y	-0-					122
03	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	2			Y	-0-					122
04	660	N	219	-0-	-441	-0-	218	2	1	9	Y	1	1	8			122
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					122

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2988	2	10	9	Y	9	9	8			32
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2220	2	12	9	Y	11	11	8			32
02	1652	N	1528	-0-	-124	-0-	1528	2			Y	-0-					32
03	2821	N	1071	-0-	-1750	-0-	1071	2			Y	-0-					32
04	3000	N	3250	-0-	250	250	3236	2	14	9	Y	13	13	8			32
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					32

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

12	15748	X	15271	-0-	-477	-0-	15193	2	78	9	N	71	11	8			140
01	15748	X	14964	-0-	-784	-0-	14950	2	14	9	N	13	13	8			140
02	14224	X	12917	-0-	-1307	-0-	12761	2	156	9	N	142	182	1			100
03	15531	X	8110	-0-	-7421	-0-	8110	2			N	-0-					100
04	19301	X	19301	-0-	-0-	-0-	19295	2	6	9	N	5	5	8			100
05	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					100

THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250

12	22537	X	21119	-0-	-1418	-0-	20884	2	235	9	N	214	182	1	12	8	100
01	22537	X	20997	-0-	-1540	-0-	20978	2	19	9	N	17	17	8			100
02	20356	X	18288	-0-	-2068	-0-	18120	2	168	9	N	153	183	1			70
03	22258	X	11203	-0-	-11055	-0-	11203	2			N	-0-					70
04	20970	X	19626	-0-	-1344	-0-	19624	2	2	9	N	2	2	8			70
05	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					N	NO RPT					70

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

12	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1037	2			N	-0-					77
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					77
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					77
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					77
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					77
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	493	2	8	9	N	7					67
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	N	1					68
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	598	2	3	9	N	3					71
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	679	2	6	9	N	5					76
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	N	2					78
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2					80

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1324	2	6	9	Y	5	23	1			4
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1300	2	8	9	Y	7					11
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1123	2	21	9	Y	19					30
03	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	1199	2	6	9	Y	5	30	1			5
04	1260	N	677	-0-	-583	-0-	673	2	4	9	Y	4					9
05	1271	N	354	-0-	-917	-0-	354	2			Y	-0-					9

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

12	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	620	N	244	-0-	-376	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	504	N	147	-0-	-357	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2262	2	9	9	Y	8	41	1			6
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2045	2	14	9	Y	13					19
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1762	2	35	9	Y	32					51
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2352	2	9	9	Y	8	51	1			8
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2227	2	7	9	Y	6					14
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1484	-0-	-655	-0-	1476	2	8	9	Y	7	41	1			6
01	2108	N	1895	-0-	-213	-0-	1888	2	7	9	Y	6					12
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1594	2	4	9	Y	4					16
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1938	2	6	9	Y	5	18	1			3
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2227	2	8	9	Y	7					10
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					10

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 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	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	1004	2	4	9	Y	4	23	1			4
01	1271	N	908	-0-	-363	-0-	905	2	3	9	Y	3					7
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	976	2	12	9	Y	11					18
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1236	2	4	9	Y	4	19	1			3
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	2	4	9	Y	4					7
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					7

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	62	N	34	-0-	-28	-0-	33	2	1	9	Y	1	3	1			1
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					1
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					1
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

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	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1143	-0-	-5	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1044	-0-	-186	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

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	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					27
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					27
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					27
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					27
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					27
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					28
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					28
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					28
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					28
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					28
05	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	1058	2			N	-0-					28

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	692	-0-	-1106	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1	-0-	-1642	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	952	N	880	-0-	-72	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	990	N	876	-0-	-114	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	600	N	325	-0-	-275	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	242	-0-	-192	-0-	240	2	2	9	Y	2	9	1			1
01	496	N	287	-0-	-209	-0-	285	2	2	9	Y	2					3
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4	9	Y	4					7
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	Y	1	7	1			1
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					1
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					1

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	1833	2	4	9	Y	4	34	1			5
01	2449	N	1297	-0-	-1152	-0-	1283	2	14	9	Y	13					18
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	628	2	34	9	Y	31					49
03	1829	N	333	-0-	-1496	-0-	324	2	9	9	Y	8	49	1			8
04	1260	N	329	-0-	-931	-0-	329	2			Y	-0-					8
05	744	N	347	-0-	-397	-0-	347	2			Y	-0-					8

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	589	N	300	-0-	-289	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	392	N	191	-0-	-201	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

12	2387	X	2382	-0-	-5	-0-	2382	2			N	-0-					31
01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					31
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					31
03	2387	N	1961	-0-	-426	-0-	1961	2			N	-0-					31
04	2310	N	2145	-0-	-165	-0-	2145	2			N	-0-					31
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					31

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

12	2945	X	1128	-0-	-1817	-0-	1128	2			N	-0-					12
01	2945	X	1141	-0-	-1804	-0-	1141	2			N	-0-					12
02	2576	X	1395	-0-	-1181	-0-	1395	2			N	-0-					12
03	2852	X	2800	-0-	-52	-0-	2800	2			N	-0-					12
04	2310	X	2285	-0-	-25	-0-	2285	2			N	-0-					12
05	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					12

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

12	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	2915	2			N	-0-					29
01	3038	X	2535	-0-	-503	-0-	2535	2			N	-0-					29
02	2744	X	2191	-0-	-553	-0-	2191	2			N	-0-					29
03	3038	X	2207	-0-	-831	-0-	2207	2			N	-0-					29
04	2820	X	2068	-0-	-752	-0-	2068	2			N	-0-					29
05	2914	X	2268	-0-	-646	-0-	2268	2			N	-0-					29

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

12	2976	X	2280	-0-	-696	-0-	2280	2			N	-0-					29
01	3007	X	2239	-0-	-768	-0-	2239	2			N	-0-					29
02	2324	N	2152	-0-	-172	-0-	2152	2			N	-0-					29
03	2294	N	1922	-0-	-372	-0-	1922	2			N	-0-					29
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					29
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					29

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

12	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1544	2			N	-0-					27
01	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1563	2			N	-0-					27
02	1456	N	1307	-0-	-149	-0-	1307	2			N	-0-					27
03	1550	N	1123	-0-	-427	-0-	1123	2			N	-0-					27
04	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1452	2			N	-0-					27
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					27

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	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					32
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					32
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					32
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					32
04	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	1996	2			N	-0-					32
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					32

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	1948	-0-	-470	-0-	1948	2			N	-0-					65
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					65
02	2268	X	2120	-0-	-148	-0-	2120	2			N	-0-					65
03	2511	X	2416	-0-	-95	-0-	2416	2			N	-0-					65
04	2700	X	2668	-0-	-32	-0-	2668	2			N	-0-					65
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					65

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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1074	-0-	-102	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

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	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					47
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					47
02	1988	N	1903	-0-	-85	-0-	1903	2			N	-0-					47
03	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	2111	2			N	-0-					47
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					47
05	2108	N	1821	-0-	-287	-0-	1821	2			N	-0-					47

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	2883	X	2465	-0-	-418	-0-	2465	2			N	-0-					57
01	2325	X	2202	-0-	-123	-0-	2202	2			N	-0-					57
02	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					57
03	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					57
04	2400	X	2220	-0-	-180	-0-	2220	2			N	-0-					57
05	2480	X	2201	-0-	-279	-0-	2201	2			N	-0-					57

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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					32
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					32
02	1064	N	911	-0-	-153	-0-	911	2			N	-0-					32
03	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2			N	-0-					32
04	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1054	2			N	-0-					32
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					32

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	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 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	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					29
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					29
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					29
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					29
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					29
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					29

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	1984	N	1422	-0-	-562	-0-	1422	2			N	-0-					37
01	2201	N	1610	-0-	-591	-0-	1610	2			N	-0-					37
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					37
03	1426	N	823	-0-	-603	-0-	823	2			N	-0-					37
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					37
05	2046	N	1604	-0-	-442	-0-	1604	2			N	-0-					37

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					27
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					27
02	756	N	695	-0-	-61	-0-	695	2			N	-0-					27
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					27
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					27
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	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	1333	N	619	-0-	-714	-0-	619	2			N	-0-					14
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					14
02	1204	N	460	-0-	-744	-0-	460	2			N	-0-					14
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					14
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					14
05	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					14

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	496	-0-	-279	-0-	496	2			N	-0-					45
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					45
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					45
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					45
04	1260	N	1017	-0-	-243	-0-	1017	2			N	-0-					45
05	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	2			N	-0-					45

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					27
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					27
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					27
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					27
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					27
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					39
01	2139	N	1413	-0-	-726	-0-	1413	2			N	-0-					39
02	1568	N	1112	-0-	-456	-0-	1112	2			N	-0-					39
03	1550	N	1047	-0-	-503	-0-	1047	2			N	-0-					39
04	1380	N	964	-0-	-416	-0-	964	2			N	-0-					39
05	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	1108	2			N	-0-					39

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2414	-0-	-562	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2645	-0-	-455	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2263	-0-	-537	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2373	-0-	-727	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1969	-0-	-791	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1521	-0-	-1114	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2239	-0-	-241	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1291	-0-	-893	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	1167	-0-	-1623	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1078	-0-	-1082	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

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	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1715	-0-	-579	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1634	-0-	-270	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	1750	2			N	-0-					-0-

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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1006	-0-	-58	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	975	-0-	-165	-0-	975	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					10

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					30
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					30
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					30
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					30
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					30
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1561	-0-	-578	-0-	1561	2			N	-0-					42
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					42
02	1316	N	1152	-0-	-164	-0-	1152	2			N	-0-					42
03	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	1397	2			N	-0-					42
04	1530	N	1160	-0-	-370	-0-	1160	2			N	-0-					42
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					42

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	2883	N	2345	-0-	-538	-0-	2345	2			N	-0-					27
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					27
02	2072	N	1973	-0-	-99	-0-	1973	2			N	-0-					27
03	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	2355	2			N	-0-					27
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					27
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	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	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					63
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					63
02	1652	N	1599	-0-	-53	-0-	1599	2			N	-0-					63
03	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					63
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					63
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					63

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					24
01	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					24
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					24
03	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					24
04	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					24
05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					24

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	744	N	-0-	-0-	-744	-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

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					38
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					38
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					38
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					38
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					65
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					65
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					65
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					65
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					317
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					317
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					317
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					317
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	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

12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					30
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	985	2	6	9	Y	5					35
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	2	6	9	Y	5					40
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					40
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					104
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					104
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					104
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					104
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					104
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					38
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					38
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					38
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					38
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					65
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					65
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					65
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					65
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					30
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	Y	5					35
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1237	2	6	9	Y	5					40
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					40
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

12	4030	X	3135	-0-	-895	-0-	3135	2			Y	-0-					30
01	4030	X	1077	-0-	-2953	-0-	1071	2	6	9	Y	5					35
02	2884	X	1018	-0-	-1866	-0-	1012	2	6	9	Y	5					40
03	3410	X	1911	-0-	-1499	-0-	1911	2			Y	-0-					40
04	3300	X	888	-0-	-2412	-0-	888	2			Y	-0-					40
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					40

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					65
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					65
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					65
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					65
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					38
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					38
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					38
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					38
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					38
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					38
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					38
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					38
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					65
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					65
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					65
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					65
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					30
01	3100	N	3325	-0-	225	225	3319	2	6	9	Y	5					35
02	2800	N	2659	-0-	-141	84	2653	2	6	9	Y	5					40
03	3100	N	3491	-0-	391	475	3491	2			Y	-0-					40
04	3000	N	3847	-0-	847	1322	3847	2			Y	-0-					40
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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

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	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1427	-0-	-85	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	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	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1788	2	12	9	Y	11	10	1			7
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1702	2	11	9	Y	10	10	1			7
02	1624	N	1529	-0-	-95	-0-	1519	2	10	9	Y	9	9	1			7
03	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1760	2	10	9	Y	9	8	1			8
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1702	2	9	9	Y	8					16
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1728	2	9	9	Y	8	18	1			6

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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	136	-0-	-88	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1024	2	3	9	N	3	3	1			2
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	2	3	9	N	3	3	1			2
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	914	2	3	9	N	3	3	1			2
03	1023	N	968	-0-	-55	-0-	966	2	2	9	N	2	2	1			2
04	990	N	956	-0-	-34	-0-	954	2	2	9	N	2					4
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1038	2	3	9	N	3	5	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	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1358	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1250	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1070	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	Y	2					4
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1160	2	2	9	Y	2	4	1			2

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	527	N	426	-0-	-101	-0-	27	1	399	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	32	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	297	-0-	-137	-0-	32	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	33	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	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	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1642	2	6	9	Y	5	5	1			3
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1807	2	7	9	Y	6	5	1			4
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1482	2	4	9	Y	4	5	1			3
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	1458	2	4	9	Y	4	4	1			3
04	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1468	2	4	9	Y	4					7
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1651	2	4	9	Y	4	8	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	1488	N	1103	-0-	-385	-0-	90	1	1013	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	95	1	1076	2	Y	1					1
							1	9									
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	84	1	976	2	Y	1					2
							1	9									
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	96	1	1095	2	Y	2					4
							2	9									
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	105	1	1167	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	101	1	1082	2	Y	1					4
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 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	2511	N	2387	-0-	-124	-0-	194	1	2190	2	Y	3	10	1			1
							3	9									
01	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	195	1	2210	2	Y	3					4
							3	9									
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	188	1	2175	2	Y	3					7
							3	9									
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	211	1	2407	2	Y	9					16
							10	9									
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	194	1	2165	2	Y	7	14	1			9
							8	9									
05	2635	N	2500	-0-	-135	-0-	214	1	2284	2	Y	2					11
							2	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	91	1	1329	2	Y	6	9	1			6
							7	9									
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	94	1	1376	2	Y	4					10
							4	9									
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	81	1	1217	2	Y	5	9	1			6
							6	9									
03	1426	N	850	-0-	-576	-0-	90	1	758	2	Y	2					8
							2	9									
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	92	1	1710	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	91	1	1446	2	Y	4					9
							4	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	69	1	1015	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
01	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	66	1	960	2	Y	1					4
							1	9									
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	63	1	946	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	1085	N	647	-0-	-438	-0-	69	1	577	2	Y	1					4
							1	9									
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	71	1	1323	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	63	1	1002	2	Y	2					4
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	169	1	2478	2	Y	61	82	1			65
							67	9									
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	180	1	2635	2	Y	33					98
							36	9									
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	153	1	2298	2	Y	46	87	1			57
							51	9									
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	167	1	1402	2	Y	22					79
							24	9									
04	3000	N	3330	-0-	330	330	166	1	3105	2	Y	54	84	1			49
							59	9									
05	3100	N	2787	-0-	-313	17	163	1	2580	2	Y	40					89
							44	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	3502	-0-	-1458	-0-	3491	2	11	9	Y	10	12	1	7
01	4960	X	4738	-0-	-222	-0-	4723	2	15	9	Y	14	11	1	10
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4523	2	14	9	Y	13	13	1	10
03	4929	X	4725	-0-	-204	-0-	4710	2	15	9	Y	14	13	1	11
04	4770	X	4408	-0-	-362	-0-	4396	2	12	9	Y	11			22
05	5022	X	4886	-0-	-136	-0-	4873	2	13	9	Y	12	25	1	9

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

12	186	N	146	-0-	-40	-0-	12	1	132	2	Y	2	6	1	1
							2	9							
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	13	1	144	2	Y	2			3
							2	9							
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	11	1	128	2	Y	2			5
							2	9							
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	7	1	85	2	Y	3			8
							3	9							
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	9	1	99	2	Y	4	7	1	5
							4	9							
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	6	1	67	2	Y	-0-			5

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

12	899	N	747	-0-	-152	-0-	61	1	686	2	Y	-0-			-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	80	1	907	2	Y	-0-			-0-
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	63	1	731	2	Y	-0-			-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	68	1	773	2	Y	-0-			-0-
04	960	N	760	-0-	-200	-0-	63	1	697	2	Y	-0-			-0-
05	868	N	796	-0-	-72	-0-	68	1	728	2	Y	-0-			-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	166	1	1870	2	Y	4	13	1	1
							4	9							
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	163	1	1841	2	Y	4			5
							4	9							
02	1820	N	1791	-0-	-29	-0-	142	1	1646	2	Y	3			8
							3	9							
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	166	1	1893	2	Y	12			20
							13	9							
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	161	1	1795	2	Y	8	17	1	11
							9	9							
05	1984	N	1835	-0-	-149	-0-	157	1	1675	2	Y	3			14
							3	9							

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

12	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	108	1	1580	2	Y	-0-			-0-
01	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	105	1	1542	2	Y	-0-			-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	90	1	1346	2	Y	-0-			-0-
03	1674	N	926	-0-	-748	-0-	99	1	827	2	Y	-0-			-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	92	1	1710	2	Y	-0-			-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	101	1	1598	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. 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	2356	N	2201	-0-		-155	-0-		140	1		2057	2		Y	4	5	1			4
									4	9											
01	2340	N	2340	-0-		-0-	-0-		149	1		2189	2		Y	2					6
									2	9											
02	2096	N	2096	-0-		-0-	-0-		131	1		1963	2		Y	2	5	1			3
									2	9											
03	2201	N	1338	-0-		-863	-0-		142	1		1194	2		Y	2					5
									2	9											
04	2711	N	2711	-0-		-0-	-0-		138	1		2570	2		Y	3	5	1			3
									3	9											
05	2325	N	2297	-0-		-28	-0-		137	1		2158	2		Y	2					5
									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. 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	2170	X	2050	-0-		-120	-0-		166	1		1872	2		Y	11	38	1			4
									12	9											
01	2139	X	2009	-0-		-130	-0-		162	1		1836	2		Y	10					14
									11	9											
02	2013	N	2013	-0-		-0-	-0-		159	1		1843	2		Y	10					24
									11	9											
03	2076	N	2076	-0-		-0-	-0-		165	1		1875	2		Y	33					57
									36	9											
04	1950	N	1934	-0-		-16	-0-		157	1		1749	2		Y	25	50	1			32
									28	9											
05	2232	N	1798	-0-		-434	-0-		153	1		1636	2		Y	8					40
									9	9											

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	434	N	417	-0-		-17	-0-		27	1		390	2		Y	-0-					-0-
01	434	N	200	-0-		-234	-0-		13	1		187	2		Y	-0-					-0-
02	364	N	219	-0-		-145	-0-		14	1		205	2		Y	-0-					-0-
03	403	N	235	-0-		-168	-0-		25	1		210	2		Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-		-0-	-0-		29	1		546	2		Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-		-0-	-0-		25	1		394	2		Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1178	N	1130	-0-		-48	-0-		92	1		1036	2		Y	2	6	1			1
									2	9											
01	1271	N	1124	-0-		-147	-0-		91	1		1032	2		Y	1					2
									1	9											
02	1092	N	1006	-0-		-86	-0-		80	1		925	2		Y	1					3
									1	9											
03	1178	N	1178	-0-		-0-	-0-		95	1		1077	2		Y	5					8
									6	9											
04	1081	N	1081	-0-		-0-	-0-		89	1		988	2		Y	4	7	1			5
									4	9											
05	1116	N	1082	-0-		-34	-0-		92	1		989	2		Y	1					6
									1	9											

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1271	N	1171	-0-		-100	-0-		1161	2		10	9		Y	9	9	1			6
01	1271	N	1201	-0-		-70	-0-		1190	2		11	9		Y	10	9	1			7
02	1076	N	1076	-0-		-0-	-0-		1067	2		9	9		Y	8	9	1			6
03	1199	N	1199	-0-		-0-	-0-		1189	2		10	9		Y	9	8	1			7
04	1170	N	1104	-0-		-66	-0-		1095	2		9	9		Y	8					15
05	1178	N	1121	-0-		-57	-0-		1114	2		7	9		Y	6	16	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1311	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	1120	N	1055	-0-	-65	-0-	1053	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1168	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	Y	2					4
05	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1095	2	1	9	Y	1	4	1			1

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	172	1	1942	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	2201	N	2039	-0-	-162	-0-	165	1	1872	2	Y	2					2
							2	9									
02	1960	N	1924	-0-	-36	-0-	153	1	1770	2	Y	1					3
							1	9									
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	176	1	2003	2	Y	4					7
							4	9									
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	170	1	1892	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
05	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	182	1	1947	2	Y	1					5
							1	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					1
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-	1	1			-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	895	2	15	9	Y	14	13	1			9
01	899	N	890	-0-	-9	-0-	875	2	15	9	Y	14	13	1			10
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	762	2	13	9	Y	12	13	1			9
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	890	2	14	9	Y	13	11	1			11
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	859	2	12	9	Y	11					22
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	960	2	13	9	Y	12	25	1			9

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1429	-0-	-214	-0-	1411	2	18	9	Y	16	17	1			11
01	1612	N	1376	-0-	-236	-0-	1355	2	21	9	Y	19	17	1			13
02	1372	N	1317	-0-	-55	-0-	1300	2	17	9	Y	15	16	1			12
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1458	2	20	9	Y	18	16	1			14
04	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	1234	2	15	9	Y	14					28
05	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	1199	2	12	9	Y	11	30	1			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	881	-0-	-452	-0-	880	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	868	N	818	-0-	-50	-0-	817	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1020	2	1	9	Y	1					2
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	Y	1	2	1			1

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	106	1	1555	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	103	1	1507	2	Y	2					6
							2	9									
02	1484	N	1172	-0-	-312	-0-	73	1	1097	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
03	1674	N	890	-0-	-784	-0-	95	1	794	2	Y	1					4
							1	9									
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	97	1	1809	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	97	1	1528	2	Y	2					5
							2	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

12	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	1352	2	31	9	Y	28	26	1			19
01	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1479	2	35	9	Y	32	28	1			23
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1539	2	36	9	Y	33	31	1			25
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1772	2	40	9	Y	36	32	1			29
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1640	2	33	9	Y	30					59
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1645	2	30	9	Y	27	65	1			21

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

12	1581	N	1078	-0-	-503	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1030	-0-	-489	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1169	-0-	-35	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	651	N	556	-0-	-95	-0-	550	2	6	9	Y	5	5	1			3
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	520	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	532	N	403	-0-	-129	-0-	399	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	558	N	436	-0-	-122	-0-	433	2	3	9	Y	3	3	1			3
04	510	N	336	-0-	-174	-0-	334	2	2	9	Y	2					5
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	327	2	3	9	Y	3	6	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	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_____ 04/03/2025

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	96	1	1404	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	100	1	1460	2	Y	1					3
							1	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	87	1	1306	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1488	N	922	-0-	-566	-0-	98	1	823	2	Y	1					3
							1	9									
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	97	1	1814	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	94	1	1484	2	Y	1					3
							1	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

12	3038	X	2847	-0-	-191	-0-	2837	2	10	9	Y	9	8	1			6
01	2852	X	2727	-0-	-125	-0-	2718	2	9	9	Y	8	8	1			6
02	2576	X	2445	-0-	-131	-0-	2436	2	9	9	Y	8	8	1			6
03	2852	X	2637	-0-	-215	-0-	2628	2	9	9	Y	8	7	1			7
04	2640	N	2623	-0-	-17	-0-	2615	2	8	9	Y	7					14
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2765	2	7	9	Y	6	15	1			5

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

12	310	N	193	-0-	-117	-0-	12	1	174	2	Y	6	12	1			6
							7	9									
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	13	1	192	2	Y	4					10
							4	9									
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	10	1	154	2	Y	4	9	1			5
							4	9									
03	186	N	55	-0-	-131	-0-	6	1	48	2	Y	1					6
							1	9									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	3					8
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

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	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	121	1	1361	2	Y	3	12	1			1
							3	9									
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	117	1	1321	2	Y	3					4
							3	9									
02	1316	N	1303	-0-	-13	-0-	103	1	1196	2	Y	4					8
							4	9									
03	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	112	1	1279	2	Y	10					18
							11	9									
04	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	110	1	1230	2	Y	8	16	1			10
							9	9									
05	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	114	1	1221	2	Y	3					13
							3	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

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	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	141	1	2074	2	Y	15	21	1			16
							17	9									
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	142	1	2084	2	Y	8					24
							9	9									
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	126	1	1880	2	Y	11	21	1			14
							12	9									
03	2232	N	1290	-0-	-942	-0-	137	1	1147	2	Y	5					19
							6	9									
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	129	1	2400	2	Y	12	20	1			11
							13	9									
05	2232	N	2006	-0-	-226	-0-	119	1	1877	2	Y	9					20
							10	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	115	1	1683	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	113	1	1657	2	Y	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	110	1	1646	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1146	-0-	-652	-0-	122	1	1024	2	Y	-0-					-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	105	1	1951	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	107	1	1698	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1262	2	10	9	Y	9	8	1			6
01	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1215	2	9	9	Y	8	8	1			6
02	1120	N	1108	-0-	-12	-0-	1099	2	9	9	Y	8	8	1			6
03	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1237	2	9	9	Y	8	7	1			7
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1172	2	8	9	Y	7					14
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1264	2	7	9	Y	6	15	1			5

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	434	N	167	-0-	-267	-0-	163	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	403	N	176	-0-	-227	-0-	170	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	Y	4	4	1			3
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	639	2	13	9	Y	12					15
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	886	2	17	9	Y	15	18	1			12

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 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-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	149	1	2190	2	Y	16	20	1			17
							18	9									
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	140	1	2051	2	Y	8					25
							9	9									
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	130	1	1941	2	Y	12	22	1			15
							13	9									
03	2046	N	1244	-0-	-802	-0-	132	1	1106	2	Y	5					20
							6	9									
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	135	1	2527	2	Y	13	21	1			12
							14	9									
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	141	1	2234	2	Y	11					23
							12	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	71	1	1046	2	Y	7	10	1			7
							8	9									
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	59	1	865	2	Y	3					10
							3	9									
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	89	1	1339	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
03	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	111	1	931	2	Y	4					12
							4	9									
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	85	1	1579	2	Y	8	13	1			7
							9	9									
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	124	1	1959	2	Y	7					14
							8	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	49	1	919	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	22	1	326	2	Y	9	14	1			10
							10	9									
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	515	2	Y	8					18
							9	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	475	2	Y	11	16	1			13
							12	9									
03	372	N	219	-0-	-153	-0-	23	1	192	2	Y	4					17
							4	9									
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	18	1	328	2	Y	8	18	1			7
							9	9									
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	52	1	827	2	Y	15					22
							17	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	191	1	2804	2	Y	-0-					-0-
01	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	196	1	2866	2	Y	-0-					-0-
02	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	173	1	2588	2	Y	-0-					-0-
03	2976	N	1813	-0-	-1163	-0-	193	1	1620	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3037	-0-	37	37	154	1	2883	2	Y	-0-					-0-
05	3077	N	3040	-0-	-37	-0-	181	1	2859	2	Y	-0-					-0-

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

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	124	N	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	186	N	94	-0-	-92	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	84	2	1	9	Y	1					2
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	87	2	1	9	Y	1	2	1			1

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 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	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2482	2	2	9	N	2	2	1			2
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2360	2	2	9	N	2	2	1			2
02	2184	N	2176	-0-	-8	-0-	2174	2	2	9	N	2	2	1			2
03	2480	N	2406	-0-	-74	-0-	2404	2	2	9	N	2	2	1			2
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2358	2	2	9	N	2					4
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2495	2	2	9	N	2	4	1			2

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 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	2635	N	1931	-0-	-704	-0-	1892	2	39	9	N	35	41	1			24
01	2573	N	2499	-0-	-74	-0-	2444	2	55	9	N	50	38	1			36
02	2240	N	2100	-0-	-140	-0-	2056	2	44	9	N	40	45	1			31
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2355	2	50	9	N	45	40	1			36
04	2430	N	2384	-0-	-46	-0-	2340	2	44	9	N	40					76
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2404	2	41	9	N	37	84	1			29

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	7502	X	7307	-0-	-195	-0-	7301	2	6	9	Y	5	5	1			4
01	7161	X	6999	-0-	-162	-0-	6993	2	6	9	Y	5	5	1			4
02	6496	X	6434	-0-	-62	-0-	6428	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	7316	X	6999	-0-	-317	-0-	6993	2	6	9	Y	5	5	1			4
04	7080	X	6689	-0-	-391	-0-	6683	2	6	9	Y	5					9
05	7316	X	7104	-0-	-212	-0-	7100	2	4	9	Y	4	10	1			3

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	7029	-0-	-194	-0-	7029	2			Y	-0-					-0-
01	6975	X	6696	-0-	-279	-0-	6696	2			Y	-0-					-0-
02	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			Y	-0-					-0-
03	7037	X	6905	-0-	-132	-0-	6905	2			Y	-0-					-0-
04	6810	X	6687	-0-	-123	-0-	6687	2			Y	-0-					-0-
05	7037	X	6510	-0-	-527	-0-	6510	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2343	2	7	9	N	6	6	1			4
01	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	2230	2	8	9	N	7	6	1			5
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2121	2	7	9	N	6	6	1			5
03	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	2286	2	7	9	N	6	6	1			5
04	2160	N	2137	-0-	-23	-0-	2131	2	6	9	N	5					10
05	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	2221	2	6	9	N	5	11	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1282	-0-	1282	1282	1282	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1377	-0-	1377	2659	1377	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1361	-0-	1361	4020	1361	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1423	-0-	1423	5443	1423	2			Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					11
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					11
02	DLQ	G-10	1568	-0-	1568	1568	1568	2			Y	-0-					11
03	DLQ	G-10	1716	-0-	1716	3284	1716	2			Y	-0-					11
04	DLQ	G-10	1713	-0-	1713	4997	1713	2			Y	-0-					11
05	DLQ	G-10	1748	-0-	1748	6745	1748	2			Y	-0-					11

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2330	-0-	2330	2330	2330	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2420	-0-	2420	4750	2420	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	2244	-0-	2244	6994	2244	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	2350	-0-	2350	9344	2350	2			Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					15
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					15
02	DLQ	G-10	1814	-0-	1814	1814	1814	2			Y	-0-					15
03	DLQ	G-10	1905	-0-	1905	3719	1905	2			Y	-0-					15
04	DLQ	G-10	1780	-0-	1780	5499	1780	2			Y	-0-					15
05	DLQ	G-10	1909	-0-	1909	7408	1909	2			Y	-0-					15

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NEW HORIZON RESOURCES LLC //CONT.// 606606
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	144	1	712	3	Y	3					260
							3	9									
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	139	1	685	3	Y	3					263
							3	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	125	1	572	3	Y	-0-					263
03	868	N	4	-0-	-864	-0-	1	3	3	9	Y	3					266
04	810	N	738	-0-	-72	-0-	137	1	598	3	Y	3					269
							3	9									
*05	775	N	698	-0-	-77	-0-	134	1	561	3	Y	3	77	1			195
							3	9									

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	51	1	317	3	Y	-0-					73
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	49	1	307	3	Y	-0-					73
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	44	1	270	3	Y	-0-					73
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	51	1	299	3	Y	-0-					73
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	48	1	276	3	Y	-0-					73
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	54	1	309	3	Y	-0-					73

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	119	1	798	3	Y	-0-					25
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	119	1	796	3	Y	-0-					25
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	115	1	749	3	Y	-0-					25
03	930	N	1	-0-	-929	-0-	1	3			Y	-0-					25
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	136	1	823	3	Y	-0-					25
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	137	1	830	3	Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	209	-0-	-628	-0-	43	1	166	2	N	-0-					-0-
01	434	N	227	-0-	-207	-0-	48	1	179	2	N	-0-					-0-
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	44	1	158	2	N	-0-					-0-
03	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	94	1	363	2	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	85	1	313	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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	42	1	158	2	N	-0-					-0-
01	434	N	227	-0-	-207	-0-	48	1	179	2	N	-0-					-0-
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	44	1	158	2	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	163	1	621	2	N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	146	1	536	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	44	1	274	3	Y	-0-					21
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	45	1	279	3	Y	-0-					21
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	40	1	245	3	Y	-0-					21
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	47	1	272	3	Y	-0-					21
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	46	1	264	3	Y	-0-					21
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	47	1	267	3	Y	-0-					21

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	167	3	Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	37	1	184	3	Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	34	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	32	1	137	3	Y	-0-					-0-
*05	217	N	200	-0-	-17	-0-	35	1	143	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	49	1	242	3	Y	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	55	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	49	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	46	1	199	3	Y	-0-					-0-
*05	310	N	289	-0-	-21	-0-	49	1	209	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	54	1	309	3	Y	-0-					68
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	62	1	357	3	Y	-0-					68
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	48	1	262	3	Y	-0-					68
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	63	1	330	3	Y	-0-					68
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	81	1	413	3	Y	-0-					68
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	106	1	573	3	Y	-0-					68

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	91	1	657	3	Y	-0-					66
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	92	1	663	3	Y	-0-					66
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	83	1	587	3	Y	-0-					66
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	93	1	628	3	Y	-0-					66
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	89	1	593	3	Y	-0-					66
05	744	N	699	-0-	-45	-0-	95	1	604	3	Y	-0-					66

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	66	1	381	3	Y	-0-					167
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	76	1	439	3	Y	-0-					167
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	59	1	322	3	Y	-0-					167
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	77	1	407	3	Y	-0-					167
04	510	N	418	-0-	-92	-0-	68	1	350	3	Y	-0-					167
*05	434	N	261	-0-	-173	-0-	41	1	220	3	Y	-0-					167

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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	37	1	214	3	Y	-0-					87
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	43	1	247	3	Y	-0-					87
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	33	1	181	3	Y	-0-					87
03	248	N	121	-0-	-127	-0-	19	1	102	3	Y	-0-					87
04	270	N	76	-0-	-194	-0-	12	1	64	3	Y	-0-					87
05	248	N	105	-0-	-143	-0-	17	1	88	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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	21	1	121	3	Y	-0-					88
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	24	1	140	3	Y	-0-					88
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	19	1	103	3	Y	-0-					88
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	24	1	127	3	Y	-0-					88
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	43	1	223	3	Y	-0-					88
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	40	1	174	3	Y	-0-					-0-
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	38	1	156	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	39	1	258	3	Y	-0-					207
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	3	Y	-0-					207
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	34	1	220	3	Y	-0-					207
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					207
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	37	1	224	3	Y	-0-					207
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	34	1	208	3	Y	-0-					207

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					48
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1					49
02	DLQ G-10		673	-0-	673	673	673	2			Y	-0-					49
03	1703	N	1030	-0-	-673	-0-	1030	2			Y	-0-					49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	Y	1					54
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	Y	1					55
02	DLQ G-10		660	-0-	660	660	660	2			Y	-0-					55
03	1672	N	1012	-0-	-660	-0-	1012	2			Y	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					77
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					77
02	DLQ G-10		675	-0-	675	675	675	2			Y	-0-					77
03	1699	N	1024	-0-	-675	-0-	1024	2			Y	-0-					77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

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	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					64
01	638	X	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	Y	1					65
02	DLQ G-10		669	-0-	669	669	669	2			Y	-0-					65
03	1709	N	1040	-0-	-669	-0-	1040	2			Y	-0-					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

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	683	X	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	Y	1					97
01	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					97
02	DLQ G-10		678	-0-	678	678	678	2			Y	-0-					97
03	1711	N	1033	-0-	-678	-0-	1033	2			Y	-0-					97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	681	2	1	9	Y	1					95
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					95
02	DLQ G-10		686	-0-	686	686	686	2			Y	-0-					95
03	1747	N	1061	-0-	-686	-0-	1061	2			Y	-0-					95
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	312	3	30	9	Y	27					60
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	260	3	14	9	Y	13					73
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	DLQ G-10		244	-0-	244	244	232	3	12	9	Y	11					84
04	DLQ G-10		262	-0-	262	506	262	3			Y	-0-					84
05	DLQ G-10		273	-0-	273	779	273	3			Y	-0-					84

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT		-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	465	N	424	-0-	-41	-0-	413	3	11	9	Y	10					63
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	374	3	13	9	Y	12					75
02	DLQ G-10		420	-0-	420	420	420	3			Y	-0-					75
03	DLQ G-10		446	-0-	446	866	443	3	3	9	Y	3					78
04	DLQ G-10		409	-0-	409	1275	409	3			Y	-0-					78
*05	1786	N	511	-0-	-1275	-0-	508	3	3	9	Y	3					81

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		483	-0-	483	483	483	3			Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	483					Y	5					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					54
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					54
02	DLQ G-10		77	-0-	77	77	77	3			Y	-0-					54
03	DLQ G-10		499	-0-	499	576	499	3			Y	-0-					54
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	576					Y	-0-					54
*05	957	N	381	-0-	-576	-0-	381	3			Y	-0-					54

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

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-

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	944	3	6	9	N	5					98
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	520	3	6	9	N	5					103
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	424	3	8	9	N	7					110
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	429	3	9	9	N	8					118
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	371	3	11	9	N	10					128
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	372	3	9	9	N	8					136

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
02	14B2 EXT	293	-0-	293	293	293	3				N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						N	-0-					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					17
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					17
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	292					Y	7					55
01	292	X	-0-	-0-	-292	-0-					Y	3					58
02	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					58
05	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			Y	-0-					58

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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					149
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					149
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
03	DLQ G-10		401	-0-	401	401	399	3	2	9	Y	2	56	1			95
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	401					Y	29					124
05	DLQ G-10		342	-0-	342	743	342	3			Y	-0-					124

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-					203
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					224
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					234
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					244
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					244

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	93	N	223	-0-	130	-0-	210	3	13	9	Y	12					46
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	228	3	11	9	Y	10					56
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	50	1			24
04	DLQ G-10		204	-0-	204	204	204	3			Y	-0-					24
05	DLQ G-10		192	-0-	192	396	192	3			Y	-0-					24

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT		115	-0-	115	115	115	3			N	-0-					61
03	14B2 EXT		156	-0-	156	271	156	3			N	-0-					61
04	14B2 EXT		108	-0-	108	379	108	3			N	-0-					61
05	14B2 EXT		128	-0-	128	507	128	3			N	-0-					61

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	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	3			Y	-0-					60
01	341	N	94	-0-	-247	-0-	94	3			Y	-0-					60
02	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-					60
03	DLQ G-10		92	-0-	92	184	92	3			Y	-0-					60
04	DLQ G-10		101	-0-	101	285	101	3			Y	-0-					60
*05	385	N	100	-0-	-285	-0-	100	3			Y	-0-					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

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	2046	X	1956	-0-	-90	-0-	1950	3	6	9	Y	5					126
01	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					126
02	DLQ G-10		1912	-0-	1912	1912	1911	3	1	9	Y	1					127
03	DLQ G-10		2006	-0-	2006	3918	2006	3			Y	-0-					127
04	DLQ G-10		1922	-0-	1922	5840	1920	3	2	9	Y	2					129
05	3000	N	2035	-0-	-965	4875	2035	3			Y	-0-					129

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	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					32
01	465	N	237	-0-	-228	-0-	237	3			N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					32
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					32
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					32

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	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1877	3	28	9	Y	25					162
01	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1270	3	19	9	Y	17					179
02	DLQ G-10		1260	-0-	1260	1260	1217	3	43	9	Y	39	100	1			118
03	DLQ G-10		1514	-0-	1514	2774	1466	3	48	9	Y	44					162
04	DLQ G-10		1106	-0-	1106	3880	1089	3	17	9	Y	15					177
05	2800	N	956	-0-	-1844	2036	942	3	14	9	Y	13					190

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		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-

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	T. A.		1475	-0-	1475	7031	1475	3			Y	-0-					42
01	T. A.		1741	-0-	1741	8772	1741	3			Y	-0-					42
02	8772	X	-0-	-0-	-8772	-0-					Y	-0-					42
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					42
*04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					42
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-					42

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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	398	3	6	9	Y	5					185
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					185
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					198
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					198
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					198

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		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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

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	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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

12	T. A.		207	-0-	207	420	207	3			Y	-0-					2
01	T. A.		228	-0-	228	648	228	3			Y	-0-					2
02	T. A.		224	-0-	224	872	224	3			Y	-0-					2
03	T. A.		2101	-0-	2101	2973	2101	3			Y	-0-					2
04	T. A.		1548	-0-	1548	4521	1548	3			Y	-0-					2
05	T. A.		1122	-0-	1122	5643	1122	3			Y	-0-					2

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

12	T. A.		1239	-0-	1239	5531	1239	3			Y	-0-					84
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	5531					Y	-0-					84
02	6872	X	1341	-0-	-5531	-0-	1341	3			Y	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					84

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

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-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					5
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		499	-0-	499	499	499	3			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		422	-0-	422	921	422	3			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		366	-0-	366	1287	366	3			Y	-0-					5
05	1761	N	474	-0-	-1287	-0-	474	3			Y	-0-					5

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	28	1	43	3	Y	-0-					7
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	W	266	-0-	266	266	266	3			Y	-0-					7
03	0	W	285	-0-	285	551	285	3			Y	-0-					7
04	0	W	291	-0-	291	842	291	3			Y	-0-					7
05	1108	N	266	-0-	-842	-0-	266	3			Y	-0-					7

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

12	T. A.		58	-0-	58	400	58	3			Y	-0-					55
01	474	X	74	-0-	-400	-0-	74	3			Y	-0-					55
02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					55
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					55
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					55
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		379	-0-	379	379	379	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		95	-0-	95	474	95	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	474					Y	-0-					-0-
*05	603	N	129	-0-	-474	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

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-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					14
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

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

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

12	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
01	0	W	91	-0-	91	91	91	3			Y	-0-					2
02	0	W	279	-0-	279	370	279	3			Y	-0-					2
03	0	W	277	-0-	277	647	277	3			Y	-0-					2
04	0	W	176	-0-	176	823	176	3			Y	-0-					2
05	1017	N	194	-0-	-823	-0-	194	3			Y	-0-					2

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

12	T. A.		176	-0-	176	352	176	3			Y	-0-					18
01	T. A.		151	-0-	151	503	151	3			Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					18
03	T. A.		124	-0-	124	627	124	3			Y	-0-					18
*04	746	X	119	-0-	-627	-0-	119	3			Y	-0-					18
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	Y	-0-					6
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	W	298	-0-	298	298	298	3			Y	-0-					6
03	0	W	264	-0-	264	562	264	3			Y	-0-					6
04	0	W	156	-0-	156	718	156	3			Y	-0-					6
05	836	N	118	-0-	-718	-0-	118	3			Y	-0-					6

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					23
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					23
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	DLQ G-10		1264	-0-	1264	1264	1264	3			Y	-0-					23
05	DLQ G-10		1265	-0-	1265	2529	1265	3			Y	-0-					23

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1163	3	6	9	N	5					81
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1575	3	8	9	N	7					88
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1219	3	22	9	N	20	58	1			50
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1569	3	22	9	N	20					70
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1459	3	22	9	N	20					90
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					90

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		406	-0-	406	406	406	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		366	-0-	366	772	366	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		393	-0-	393	1165	393	3			Y	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					100
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					100
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					100
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					100
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					100
05	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	3			N	-0-					100

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

12	4030	X	3963	-0-	-67	-0-	3963	3			Y	-0-					48
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			Y	-0-					48
02	DLQ G-10		158	-0-	158	158	158	3			Y	-0-					48
03	DLQ G-10		4285	-0-	4285	4443	4285	3			Y	-0-					48
04	DLQ G-10		4204	-0-	4204	8647	4204	3			Y	-0-					48
*05	12869	X	4222	-0-	-8647	-0-	4222	3			Y	-0-					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

12	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					80
01	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					80
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	DLQ G-10		1441	-0-	1441	1441	1441	3			Y	-0-					80
04	DLQ G-10		687	-0-	687	2128	687	3			Y	-0-					80
05	DLQ G-10		7	-0-	7	2135	7	3			Y	-0-					80

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		252	-0-	252	252	252	3			Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					13

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		1219	-0-	1219	1219	1219	3			N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1219					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1219					N	-0-					132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1219					N	-0-					132

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

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-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	3977	-0-	3977	3977	3977	3			Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3977					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3977					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3977					Y	-0-					8

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	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					63
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					63
02	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-					63
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					63
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					63
*05	126	N	-0-	-0-	-126	-0-					Y	-0-					63

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					11
01	0	W	229	-0-	229	229	229	3			Y	-0-					11
02	0	W	66	-0-	66	295	66	3			Y	-0-					11
03	0	W	69	-0-	69	364	69	3			Y	-0-					11
04	0	W	814	-0-	814	1178	814	3			Y	-0-					11
05	0	W	997	-0-	997	2175	997	3			Y	-0-					11

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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	2	Y	-0-					81
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
02	0	W	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					81
03	0	W	98	-0-	98	111	98	3			Y	-0-					81
04	0	W	121	-0-	121	232	121	3			Y	-0-					81
05	305	N	73	-0-	-232	-0-	73	3			Y	-0-					81

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	Y	-0-					2
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	W	213	-0-	213	213	213	3			Y	-0-					2
03	0	W	251	-0-	251	464	251	3			Y	-0-					2
04	0	W	58	-0-	58	522	58	3			Y	-0-					2
05	675	N	153	-0-	-522	-0-	153	3			Y	-0-					2

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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	6	1	15	2	Y	-0-			116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			116
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-			116
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-			116
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-			116
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-			116

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			4
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	0	W	266	-0-	266	266	266	3			Y	-0-			4
03	0	W	391	-0-	391	657	391	3			Y	-0-			4
04	0	W	187	-0-	187	844	187	3			Y	-0-			4
05	914	N	70	-0-	-844	-0-	70	3			Y	-0-			4

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-			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

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		3392	-0-	3392	3392	3392	3			Y	-0-			19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3392					Y	-0-			19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3392					Y	-0-			19

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	17	1	43	2	Y	-0-			12
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	0	W	80	-0-	80	80	80	3			Y	-0-			12
03	0	W	50	-0-	50	130	50	3			Y	-0-			12
04	0	W	175	-0-	175	305	175	3			Y	-0-			12
05	437	N	132	-0-	-305	-0-	132	3			Y	-0-			12

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-			39
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-			39
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			39
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-			39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
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	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			Y	-0-					29
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					29
02	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	3			Y	-0-					29
03	DLQ G-10		123	-0-	123	178	123	3			Y	-0-					29
04	DLQ G-10		70	-0-	70	248	70	3			Y	-0-					29
05	DLQ G-10		107	-0-	107	355	107	3			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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					2
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	W	76	-0-	76	76	76	3			Y	-0-					2
03	0	W	98	-0-	98	174	98	3			Y	-0-					2
04	0	W	10	-0-	10	184	10	3			Y	-0-					2
05	194	N	10	-0-	-184	-0-	10	3			Y	-0-					2

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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					6
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	W	198	-0-	198	198	198	3			Y	-0-					6
03	0	W	440	-0-	440	638	440	3			Y	-0-					6
04	0	W	149	-0-	149	787	149	3			Y	-0-					6
05	913	N	126	-0-	-787	-0-	126	3			Y	-0-					6

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					1

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		107	-0-	107	274	107	3			Y	-0-					10
01	352	X	78	-0-	-274	-0-	78	3			Y	-0-					10
02	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	127	3	22	9	Y	20					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		12	-0-	12	987	12	3			Y	-0-					61
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	987					Y	-0-					61
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	987					Y	-0-					61
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	987					Y	-0-					61
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	987					Y	-0-					61
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	987					Y	-0-					61

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-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			Y	-0-					281
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			Y	-0-					281
02	DLQ G-10		1821	-0-	1821	1821	1821	3			Y	-0-					281
03	DLQ G-10		2162	-0-	2162	3983	2162	3			Y	-0-					281
04	DLQ G-10		2125	-0-	2125	6108	2125	3			Y	-0-					281
05	3000	N	2233	-0-	-767	5341	2233	3			Y	-0-					281

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					249
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					249
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					249
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					249
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1979	3	2	9	N	2					251
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					251

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

12	T. A.		197	-0-	197	732	147	3	50	9	Y	45					97
01	912	X	180	-0-	-732	-0-	180	3			Y	-0-					97
02	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					97
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					97
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					97
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					97

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	561	-0-	-369	-0-	561	2			Y	-0-					6
01	775	X	663	-0-	-112	-0-	663	2			Y	-0-					6
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					6
*03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					6
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					6
*05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					6

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					15
01	403	N	25	-0-	-378	-0-	25	2			N	-0-					15
*02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					15
*03	558	N	36	-0-	-522	-0-	36	2			N	-0-					15
*04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					15
*05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					15

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	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					4
01	1302	X	508	-0-	-794	-0-	508	2			Y	-0-					4
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					4
*03	1085	N	624	-0-	-461	-0-	624	2			Y	-0-					4
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					4
*05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					4

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	449	-0-	-171	-0-	449	2			Y	-0-					18
01	620	X	552	-0-	-68	-0-	552	2			Y	-0-					18
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					18
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					18
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					18
*05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					18

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		15	-0-	15	625	15	1			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	625					Y	-0-					-0-
02	625	X	-0-	-0-	-625	-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-

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	T. A.		24	-0-	24	610	24	1			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	610					Y	-0-					-0-
02	610	X	-0-	-0-	-610	-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-

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	992	X	674	-0-	-318	-0-	674	2			Y	-0-					10
01	837	X	485	-0-	-352	-0-	485	2			Y	-0-					10
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					10
*03	775	N	598	-0-	-177	-0-	598	2			Y	-0-					10
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					10
*05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RFE OPERATING, LLC 704776
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	2679	2			N	-0-					77
01	2728	X	2554	-0-	-174	-0-	2554	2			N	-0-					77
02	2492	N	2348	-0-	-144	-0-	2131	2	217	9	N	197					274
03	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					274
04	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					274
05	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					274

BELCLAIRE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298518 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11363 - 19962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	244629	-0-	244629	444078	235283	2	9346	9	N	8496	9177	1			304
01	0	W	294035	-0-	294035	738113	283364	2	10671	9	N	9701	9335	1			670
02	0	W	199938	-0-	199938	938051	192254	2	7684	9	N	6985	6885	1			770
03	1150686	X	212635	-0-	-938051	-0-	204410	2	8225	9	N	7477	7629	1			618
04	309630	X	177715	-0-	-131915	-0-	170911	2	6804	9	N	6185	5666	1			1137
05	319951	X	175220	-0-	-144731	-0-	169013	2	6207	9	N	5643	6376	1			404

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					170
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					170
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					170
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					170
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	369	2	10	9	N	9	169	1			10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					150
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					150
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					150
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					150
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					150
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					110
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					110
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	2			N	-0-					110
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					110
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					110
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					110

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
04	180	N	67	-0-	-113	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
05	155	N	67	-0-	-88	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	52	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	474	-0-	-84	-0-	61	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	358	-0-	-118	-0-	36	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	48	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	53	1	522	2	Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3532	-0-	432	432	124	1	3408	2	Y	-0-					-0-
01	1553	N	1121	-0-	-432	-0-	42	1	1079	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	-0-					-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	816	-0-	-734	-0-	29	1	787	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	941	-0-	-175	-0-	35	1	905	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	868	N	865	-0-	-3	-0-	31	1	833	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	29	1	765	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	44	1	1161	2	Y	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	38	1	961	2	Y	-0-					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025

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-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2025

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

12	992	X	398	-0-	-594	-0-	14	1	384	2	Y	-0-					-0-
01	992	X	450	-0-	-542	-0-	17	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	896	X	358	-0-	-538	-0-	13	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	649	X	649	-0-	-0-	-0-	24	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	480	X	127	-0-	-353	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	465	X	10	-0-	-455	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

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-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

12	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	2			N	-0-					-0-
01	713	N	530	-0-	-183	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	59	1	1624	2	N	-0-			-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	64	1	1655	2	N	-0-			-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	62	1	1670	2	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1359	-0-	-315	-0-	49	1	1310	2	Y	-0-			-0-
04	1650	N	1352	-0-	-298	-0-	50	1	1302	2	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1176	-0-	-591	-0-	45	1	1131	2	Y	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			29
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-			29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			29
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

12	651	N	491	-0-	-160	-0-	17	1	474	2	N	-0-			-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
02	588	N	183	-0-	-405	-0-	7	1	176	2	N	-0-			-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

12	806	N	730	-0-	-76	-0-	26	1	704	2	N	-0-			-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	29	1	752	2	N	-0-			-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	29	1	788	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	743	-0-	-1	-0-	27	1	716	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	26	1	673	2	Y	-0-			-0-
05	899	N	652	-0-	-247	-0-	25	1	627	2	Y	-0-			-0-

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

12	603	X	603	-0-	-0-	-0-	21	1	582	2	N	-0-			-0-
01	2387	X	727	-0-	-1660	-0-	27	1	700	2	N	-0-			-0-
02	896	N	283	-0-	-613	-0-	10	1	273	2	N	-0-			-0-
03	589	N	217	-0-	-372	-0-	8	1	209	2	N	-0-			-0-
04	690	N	298	-0-	-392	-0-	11	1	287	2	N	-0-			-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	11	1	274	2	N	-0-			-0-

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	58	1	1606	2	Y	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	36	1	924	2	Y	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	36	1	982	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1138	-0-	-536	-0-	41	1	1095	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	54	1	1416	2	Y	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	56	1	1416	2	Y	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	279	N	257	-0-	-22	-0-	9	1	248	2	N	-0-					-0-
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	9	1	236	2	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	8	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	9	1	226	2	Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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	317	-0-	-334	-0-	11	1	306	2	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	16	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	197	-0-	-531	-0-	7	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	9	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	270	-0-	-150	-0-	10	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	22	1	553	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	22	1	596	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	421	-0-	-168	-0-	16	1	405	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	20	1	540	2	Y	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	636	2	Y	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	23	1	605	2	Y	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

12	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	38	1	1040	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	37	1	967	2	Y	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	39	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	45	1	1190	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	46	1	1201	2	Y	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	49	1	1226	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	539	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	517	-0-	-103	-0-	19	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	17	1	460	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	20	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	19	1	489	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	21	1	537	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	682	N	451	-0-	-231	-0-	16	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	393	-0-	-258	-0-	15	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	14	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	16	1	410	2	Y	-0-					-0-

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-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1450	-0-	-534	-0-	49 68	1 9	1333	2	Y	62	41	1	1	8	30
01	2015	X	1628	-0-	-387	-0-	59 46	1 9	1523	2	Y	42	44	1	1	8	27
02	1820	X	1433	-0-	-387	-0-	50 36	1 9	1347	2	Y	33	36	1	1	8	23
03	2015	X	1518	-0-	-497	-0-	53 56	1 9	1409	2	Y	51	60	1	3	8	11
04	1590	X	1538	-0-	-52	-0-	55 30	1 9	1453	2	Y	27	24	1			14
05	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	63 28	1 9	1575	2	Y	25	26	1			13

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 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	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	65	1	1785	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1605	-0-	-317	-0-	60	1	1545	2	Y	-0-					-0-
02	1792	X	1490	-0-	-302	-0-	53	1	1437	2	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1834	-0-	-88	-0-	67 2	1 9	1765	2	Y	2	2	8			-0-
04	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	70	1	1849	2	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1696	-0-	-164	-0-	65	1	1631	2	Y	-0-					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 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	1767	N	790	-0-	-977	-0-	28	1	762	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	833	-0-	-562	-0-	31	1	802	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	553	-0-	-539	-0-	20	1	533	2	Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	777	2	Y	1	1	8			-0-
04	810	N	531	-0-	-279	-0-	19	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	23	1	567	2	Y	-0-					-0-

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	1147	N	941	-0-	-206	-0-	33	1	908	2	N	-0-					18
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	39	1	997	2	N	-0-					18
02	1008	N	935	-0-	-73	-0-	33	1	902	2	N	-0-					18
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	35	1	933	2	N	-0-					18
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	38	1	1003	2	N	-0-					18
05	1023	N	984	-0-	-39	-0-	38	1	946	2	N	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	1550	N	1302	-0-	-248	-0-	46	1	1256	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	988	-0-	-376	-0-	37	1	951	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1089	-0-	-87	-0-	39	1	1050	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	45	1	1203	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	40	1	1038	2	Y	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	48	1	1214	2	Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	818	-0-	-856	-0-	29	1	789	2	Y	-0-					-0-
01	1674	X	1366	-0-	-308	-0-	51	1	1315	2	Y	-0-					-0-
02	1512	X	1095	-0-	-417	-0-	39	1	1056	2	Y	-0-					-0-
03	1395	X	1019	-0-	-376	-0-	37	1	982	2	Y	-0-					-0-
04	1320	X	632	-0-	-688	-0-	23	1	609	2	Y	-0-					-0-
05	1364	X	1118	-0-	-246	-0-	43	1	1075	2	Y	-0-					-0-

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 06/23/2025

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	36 21	1 9	992	2	Y	19	11	1			9
01	1116	N	999	-0-		-117	-0-	37 4	1 9	958	2	Y	4	10	1			3
02	868	N	849	-0-		-19	-0-	30 7	1 9	812	2	Y	6	5	1			4
03	1054	N	1013	-0-		-41	-0-	35 57	1 9	921	2	Y	52	44	1	1	8	11
04	1015	N	1015	-0-		-0-	-0-	36 39	1 9	940	2	Y	35	28	1			18
05	1059	N	1059	-0-		-0-	-0-	39 32	1 9	988	2	Y	29	32	1			15

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. GAS	(I) LIFT(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	2363	-0-		-86	-0-	79 108	1 9	2176	2	Y	98	68	1			48
01	2449	X	2125	-0-		-324	-0-	77 64	1 9	1984	2	Y	58	68	1			38
02	2100	X	2039	-0-		-61	-0-	70 58	1 9	1911	2	Y	53	54	1			37
03	2822	X	2822	-0-		-0-	-0-	99 107	1 9	2616	2	Y	97	111	1	2	8	21
04	2437	X	2437	-0-		-0-	-0-	87 56	1 9	2294	2	Y	51	46	1			26
05	2563	X	2563	-0-		-0-	-0-	96 54	1 9	2413	2	Y	49	49	1			26

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	X	466	-0-		-0-	-0-	16	1	450	2	Y	-0-					-0-
01	403	X	348	-0-		-55	-0-	13	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	417	X	417	-0-		-0-	-0-	15	1	402	2	Y	-0-					-0-
03	498	X	498	-0-		-0-	-0-	18	1	480	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	327	-0-		-123	-0-	12	1	315	2	Y	-0-					-0-
05	465	X	212	-0-		-253	-0-	8	1	204	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	77	1	2100	2	Y	-0-					-0-
01	2041	N	2041	-0-		-0-	-0-	76	1	1965	2	Y	-0-					-0-
02	2157	N	2157	-0-		-0-	-0-	77	1	2080	2	N	-0-					-0-
03	2607	N	2607	-0-		-0-	-0-	95 1	1 9	2511	2	N	1	1	8			-0-
04	1980	N	1832	-0-		-148	-0-	67	1	1765	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	1864	-0-		-523	-0-	71	1	1793	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					131
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-	131	1			-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-

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	341	N	261	-0-	-80	-0-	9	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	10	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	13	1	322	2	Y	-0-					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2423	-0-	-150	-0-	83 62	1 9	2278	2	Y	56	37	1			27
01	2511	X	2014	-0-	-497	-0-	73 43	1 9	1898	2	Y	39	40	1	1	8	25
02	2212	X	2084	-0-	-128	-0-	73 40	1 9	1971	2	Y	36	35	1	1	8	25
03	2418	X	2175	-0-	-243	-0-	77 56	1 9	2042	2	Y	51	63	1	2	8	11
04	2340	X	2086	-0-	-254	-0-	75 39	1 9	1972	2	Y	35	28	1			18
05	2418	X	2147	-0-	-271	-0-	81 32	1 9	2034	2	Y	29	32	1			15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2551	N	2142	-0-	-409	-0-	2100	2	42	9	Y	38					40
01	1705	N	1008	-0-	-697	-0-	1006	2	2	9	Y	2	36	1	1	8	5
02	1400	X	290	-0-	-1110	-0-	290	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	1550	X	447	-0-	-1103	-0-	440	2	7	9	Y	6	4	1			2
04	1500	X	508	-0-	-992	-0-	505	2	3	9	Y	3					5
05	1550	X	218	-0-	-1332	-0-	218	2			Y	-0-	5	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2025

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-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

12	155	N	130	-0-	-25	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

12	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	86	1	5542	2	N	53					80
							58	9									
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	94	1	5516	2	N	-0-					80
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	83	1	4766	2	N	4					84
							4	9									
03	5332	X	5085	-0-	-247	-0-	89	1	4932	2	N	58	2	8			140
							64	9									
04	5160	X	5015	-0-	-145	-0-	79	1	4936	2	N	-0-					140
05	5332	X	4928	-0-	-404	-0-	81	1	4775	2	N	65	177	1	1	8	27
							72	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

12	1147	N	994	-0-	-153	-0-	46	1	948	2	N	-0-					100
01	868	N	726	-0-	-142	-0-	38	1	687	2	N	1	1	8			100
							1	9									
02	896	N	517	-0-	-379	-0-	30	1	487	2	N	-0-					100
03	992	N	425	-0-	-567	-0-	31	1	394	2	N	-0-					100
04	690	N	429	-0-	-261	-0-	27	1	401	2	N	1	1	8			100
							1	9									
05	558	N	337	-0-	-221	-0-	24	1	313	2	N	-0-					100

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

12	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

12	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	56	1	1542	2	Y	56	38	1			27
							62	9									
01	1829	N	1203	-0-	-626	-0-	43	1	1118	2	Y	38	40	1			25
							42	9									
02	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	39	1	1049	2	Y	35	35	1			25
							39	9									
03	1674	N	1242	-0-	-432	-0-	43	1	1143	2	Y	51	64	1	1	8	11
							56	9									
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	42	1	1094	2	Y	35	28	1			18
							39	9									
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	54	1	1346	2	Y	29	32	1			15
							32	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1550	X	1482	-0-	-68	-0-	52	1	1429	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1705	X	1105	-0-	-600	-0-	41	1	1063	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1540	X	1196	-0-	-344	-0-	43	1	1152	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1705	X	1312	-0-	-393	-0-	48	1	1261	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1440	X	1205	-0-	-235	-0-	44	1	1160	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1488	X	1005	-0-	-483	-0-	38	1	967	2	Y	-0-					-0-

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-

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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	11	1	737	2	N	58					127
							64	9									
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	14	1	838	2	N	1	1	8			127
							1	9									
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	8	1	446	2	N	1	1	8			127
							1	9									
03	589	N	414	-0-	-175	-0-	7	1	407	2	N	-0-					127
04	570	N	285	-0-	-285	-0-	4	1	281	2	N	-0-					127
05	496	N	260	-0-	-236	-0-	3	1	196	2	N	55	150	1			32
							61	9									

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	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	29	1	1834	2	N	-0-					156
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	37	1	2156	2	N	-0-					156
02	1792	N	1706	-0-	-86	-0-	29	1	1676	2	N	1	1	8			156
							1	9									
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	36	1	2034	2	N	46	3	8			199
							51	9									
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	34	1	2135	2	N	-0-	171	1			28
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	43	1	2528	2	N	-0-					28

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	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	55	1	1507	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
01	1736	N	1405	-0-	-331	-0-	50	1	1287	2	Y	62	24	1			41
							68	9									
02	1316	N	1305	-0-	-11	-0-	44	1	1197	2	Y	58	58	1			41
							64	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	56	1	1488	2	Y	87	107	1	2	8	19
							96	9									
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	59	1	1553	2	Y	58	47	1			30
							64	9									
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	64	1	1598	2	Y	48	52	1			26
							53	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	9610	X	5752	-0-	-3858	-0-	88	1	5663	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	9207	X	4318	-0-	-4889	-0-	71	1	4199	2	N	44	1	8			70
							48	9									
02	7644	X	3682	-0-	-3962	-0-	63	1	3597	2	N	20	1	8			89
							22	9									
03	7874	X	4821	-0-	-3053	-0-	84	1	4676	2	N	55	7	8			137
							61	9									
04	6510	X	5008	-0-	-1502	-0-	79	1	4928	2	N	1	1	8			137
							1	9									
05	5766	X	5245	-0-	-521	-0-	87	1	5092	2	N	60	172	1			25
							66	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

12	3162	X	1738	-0-	-1424	-0-	76	1	1552	2	N	100					100
							110	9									
01	3162	X	1389	-0-	-1773	-0-	73	1	1315	2	N	1	1	8			100
							1	9									
02	1904	X	1354	-0-	-550	-0-	74	1	1215	2	N	59	2	8			157
							65	9									
03	2108	X	1229	-0-	-879	-0-	89	1	1140	2	N	-0-					157
04	1680	X	1302	-0-	-378	-0-	81	1	1221	2	N	-0-					157
05	1736	X	1311	-0-	-425	-0-	95	1	1216	2	N	-0-					157

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	37	1	1024	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1085	N	893	-0-	-192	-0-	33	1	859	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	980	N	963	-0-	-17	-0-	34	1	928	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	39	1	1034	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	35	1	931	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	980	-0-	-74	-0-	37	1	943	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

12	930	N	707	-0-	-223	-0-	11	1	696	2	N	-0-					100
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	8	1	476	2	N	-0-					100
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	13	1	733	2	N	-0-					100
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	24	1	1335	2	N	1	1	8			100
							1	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	15	1	952	2	N	1	1	8			100
							1	9									
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	28	1	1625	2	N	-0-					100

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	2825	2	19	9	Y	17	1	8			38
01	2914	X	2680	-0-	-234	-0-	2680	2			Y	-0-					38
02	2884	X	2021	-0-	-863	-0-	1936	2	85	9	Y	77	1	8			114
03	3193	X	2254	-0-	-939	-0-	2254	2			Y	-0-					114
04	3090	X	2189	-0-	-901	-0-	2160	2	29	9	Y	26					140
05	2852	X	2294	-0-	-558	-0-	2292	2	2	9	Y	2	2	8			140

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	589	N	248	-0-	-341	-0-	9	1	239	2	N	-0-					-0-
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	9	1	232	2	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	9	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	8	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	36	1	977	2	Y	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	28	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	220	-0-	-452	-0-	8	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	N	-0-					-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 6D RRCID -> 237374 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 6881 - 7158

12	14B2 EXT		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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	323	-0-	-173	-0-	11	1	312	2	Y	-0-					-0-
01	465	X	335	-0-	-130	-0-	12	1	323	2	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	2	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	15	1	380	2	Y	-0-					-0-

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	989	-0-	-1491	-0-	15	1	974	2	N	-0-					181
01	2046	X	1011	-0-	-1035	-0-	17	1	994	2	N	-0-					181
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	44	1	2524	2	N	-0-					181
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	40	1	2227	2	N	3	3	8			181
							3	9									
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	36	1	2231	2	N	1	1	8			181
							1	9									
05	2635	N	1291	-0-	-1344	-0-	22	1	1269	2	N	-0-					181

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	60	1	1644	2	Y	113	76	1			55
							124	9									
01	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	56	1	1444	2	Y	75	81	1			49
							83	9									
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	51	1	1392	2	Y	71	70	1			50
							78	9									
03	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	60	1	1596	2	Y	103	129	1	2	8	22
							113	9									
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	56	1	1479	2	Y	71	57	1			36
							78	9									
05	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	61	1	1527	2	Y	58	63	1			31
							64	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	217	N	188	-0-	-29	-0-	7	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	5	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	5	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	Y	-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	744	X	490	-0-	-254	-0-	17	1	473	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	744	X	493	-0-	-251	-0-	18	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	511	-0-	-161	-0-	18	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	485	-0-	-197	-0-	18	1	466	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	540	X	204	-0-	-336	-0-	7	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	635	X	635	-0-	-0-	-0-	24	1	611	2	Y	-0-					-0-

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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	9	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	221	-0-	-283	-0-	8	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	9	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4282	-0-	-678	-0-	65 40	1 9	4177	2	N	36			106
01	4743	X	4044	-0-	-699	-0-	67	1	3977	2	N	-0-			106
02	3836	X	3506	-0-	-330	-0-	60	1	3446	2	N	-0-			106
03	4278	X	4034	-0-	-244	-0-	70 43	1 9	3921	2	N	39			145
04	4140	X	3945	-0-	-195	-0-	62	1	3883	2	N	-0-			145
05	4278	X	3989	-0-	-289	-0-	67	1	3922	2	N	-0-			145

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	28	1	767	2	Y	-0-			-0-
01	806	N	790	-0-	-16	-0-	29	1	761	2	Y	-0-			-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	30	1	815	2	Y	-0-			-0-
03	806	N	791	-0-	-15	-0-	29	1	762	2	Y	-0-			-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	28	1	731	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	793	-0-	-137	-0-	30	1	763	2	Y	-0-			-0-

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	74	1	2039	2	N	-0-			-0-
01	2294	N	1873	-0-	-421	-0-	70	1	1803	2	N	-0-			-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	67	1	1819	2	Y	-0-			-0-
03	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	70	1	1844	2	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	65	1	1718	2	Y	-0-			-0-
05	2077	N	1774	-0-	-303	-0-	68	1	1706	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-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-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-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-

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-					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-

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

12	744	N	473	-0-	-271	-0-	473	2			N	-0-					87
01	775	N	534	-0-	-241	-0-	534	2			N	-0-					87
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	2			N	-0-					87
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					87
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	N	1	1	8			87
05	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2			N	-0-					87

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-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-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

12	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			Y	-0-					1
01	1054	N	600	-0-	-454	-0-	600	2			Y	-0-					1
02	1036	N	934	-0-	-102	-0-	934	2			Y	-0-					1
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					1
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					1
05	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	2			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4451	-0-	-695	-0-	895	1	3555	2	N	1	1	8			36
							1	9									
01	5146	X	4676	-0-	-470	-0-	961	1	3715	2	N	-0-					36
02	4648	X	4008	-0-	-640	-0-	744	1	3261	2	N	3	3	8			36
							3	9									
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	946	1	4207	2	N	-0-					36
04	4860	X	4711	-0-	-149	-0-	930	1	3685	2	N	87	1	8			122
							96	9									
05	4681	X	3897	-0-	-784	-0-	775	1	3065	2	N	52					174
							57	9									

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	5580	X	5411	-0-	-169	-0-	506	1	4902	2	N	3	3	8			25
							3	9									
01	5580	X	3715	-0-	-1865	-0-	479	1	3235	2	N	1	1	8			25
							1	9									
02	5040	X	2704	-0-	-2336	-0-	269	1	2434	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	510	1	5957	2	N	5	5	8			25
							6	9									
04	5310	X	5262	-0-	-48	-0-	487	1	4774	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	5425	X	4773	-0-	-652	-0-	341	1	4191	2	N	219	166	1	3	8	75
							241	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	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-

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	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5942	2	4	9	Y	4					26
01	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6280	2	17	9	Y	15	3	8			38
02	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6187	2	4	9	Y	4	35	1	4	8	3
03	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6339	2	3	9	Y	3	3	8			3
04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6191	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	6851	X	6059	-0-	-792	-0-	6055	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	3

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	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	18568	2	64	9	Y	58					93
01	20608	X	20608	-0-	-0-	-0-	20541	2	67	9	Y	61	6	8			148
02	20094	X	20094	-0-	-0-	-0-	20043	2	51	9	Y	46	137	1	7	8	50
03	20684	X	20684	-0-	-0-	-0-	20568	2	116	9	Y	105	5	8			150
04	19950	X	19730	-0-	-220	-0-	19631	2	99	9	Y	90	2	8			238
05	21111	X	20258	-0-	-853	-0-	20229	2	29	9	Y	26	176	1	3	8	85

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. GAS	(I) LIFT(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	9503	-0-		-45	-0-	334	1	9167	2	N	2	2	8			47
								2	9									
01	9486	X	9302	-0-		-184	-0-	347	1	8952	2	N	3	3	8			47
								3	9									
02	8568	X	8539	-0-		-29	-0-	304	1	8233	2	N	2	2	8			47
								2	9									
03	9517	X	9290	-0-		-227	-0-	337	1	8939	2	N	13	13	8			47
								14	9									
04	9210	X	8996	-0-		-214	-0-	330	1	8664	2	N	2	2	8			47
								2	9									
05	9517	X	9070	-0-		-447	-0-	347	1	8721	2	N	2	2	8			47
								2	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

12	7548	X	7548	-0-		-0-	-0-	256	1	7042	2	Y	227	146	1	2	8	109
								250	9									
01	7967	X	7328	-0-		-639	-0-	267	1	6905	2	Y	142	157	1	3	8	91
								156	9									
02	7196	X	6435	-0-		-761	-0-	224	1	6060	2	Y	137	131	1	3	8	94
								151	9									
03	7967	X	6986	-0-		-981	-0-	245	1	6500	2	Y	219	252	1	16	8	45
								241	9									
04	7290	X	6537	-0-		-753	-0-	234	1	6156	2	Y	134	109	1	3	8	67
								147	9									
05	7533	X	6691	-0-		-842	-0-	251	1	6309	2	Y	119	122	1	2	8	62
								131	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

12	7068	X	6986	-0-		-82	-0-	245	1	6739	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
01	7130	X	6691	-0-		-439	-0-	249	1	6439	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
02	6440	X	6298	-0-		-142	-0-	224	1	6071	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
03	7130	X	6926	-0-		-204	-0-	251	1	6657	2	Y	16	16	8			-0-
								18	9									
04	6750	X	6665	-0-		-85	-0-	244	1	6418	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
05	6975	X	6661	-0-		-314	-0-	255	1	6404	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

12	16563	X	16563	-0-		-0-	-0-	16472	2	91	9	Y	83					98
01	18375	X	18375	-0-		-0-	-0-	18341	2	34	9	Y	31	89	1	7	8	33
02	18002	X	18002	-0-		-0-	-0-	17837	2	165	9	Y	150	128	1	8	8	47
03	18312	X	18312	-0-		-0-	-0-	18155	2	157	9	Y	143	146	1	1	8	43
04	17790	X	17624	-0-		-166	-0-	17538	2	86	9	Y	78	8	8			113
05	18414	X	18300	-0-		-114	-0-	18191	2	109	9	Y	99	161	1	1	8	50

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

12	9019	X	9019	-0-		-0-	-0-	9015	2	4	9	N	4	4	8			128
01	10011	X	10011	-0-		-0-	-0-	10011	2			N	-0-					128
02	9346	X	9346	-0-		-0-	-0-	9343	2	3	9	N	3	3	8			128
03	9021	X	8867	-0-		-154	-0-	8606	2	261	9	N	237	179	1	8	8	178
04	9000	X	8058	-0-		-942	-0-	8055	2	3	9	N	3	3	8			178
05	9300	X	7830	-0-		-1470	-0-	7754	2	76	9	N	69	3	8			244

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	27745	X	24102	-0-	-3643	-0-	841	1	23095	2	N	151	168	1	5	8	137
							166	9									
01	27280	X	23527	-0-	-3753	-0-	871	1	22501	2	N	141	176	1	8	8	94
							155	9									
02	24332	X	21577	-0-	-2755	-0-	763	1	20678	2	N	124	177	1	7	8	34
							136	9									
03	26257	X	23130	-0-	-3127	-0-	834	1	22111	2	N	168	30	8			172
							185	9									
04	23310	X	22172	-0-	-1138	-0-	807	1	21215	2	N	136	167	1	6	8	135
							150	9									
05	24087	X	22315	-0-	-1772	-0-	847	1	21324	2	N	131	165	1	4	8	97
							144	9									

GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19539

12	41571	X	38393	-0-	-3178	-0-	38165	2	228	9	N	207	34	8			336
01	41571	X	37260	-0-	-4311	-0-	37073	2	187	9	N	170	168	1	34	8	304
02	36848	X	32711	-0-	-4137	-0-	32521	2	190	9	N	173	181	1	40	8	256
03	40083	X	38085	-0-	-1998	-0-	37895	2	190	9	N	173	170	1	42	8	217
04	38040	X	36631	-0-	-1409	-0-	36354	2	277	9	N	252	166	1	43	8	260
05	38378	X	37534	-0-	-844	-0-	37273	2	261	9	Y	237	351	1	52	8	94

STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515

12	35647	X	35647	-0-	-0-	-0-	1245	1	34169	2	N	212	176	1	8	8	167
							233	9									
01	36946	X	36946	-0-	-0-	-0-	1368	1	35324	2	N	231	164	1	15	8	219
							254	9									
02	33630	X	33630	-0-	-0-	-0-	1190	1	32247	2	N	175	180	1	13	8	201
							193	9									
03	38325	X	38325	-0-	-0-	-0-	1382	1	36667	2	N	251	168	1	58	8	226
							276	9									
04	36424	X	36424	-0-	-0-	-0-	1331	1	34973	2	N	109	161	1	10	8	164
							120	9									
05	37231	X	36596	-0-	-635	-0-	1392	1	35025	2	N	163	182	1	8	8	137
							179	9									

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290643 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11397 - 18134

12	50437	X	44540	-0-	-5897	-0-	44154	2	386	9	Y	351	413	1	20	8	53
01	49011	X	43450	-0-	-5561	-0-	43062	2	388	9	Y	353	334	1	19	8	53
02	43204	X	38400	-0-	-4804	-0-	38037	2	363	9	Y	330	265	1	22	8	96
03	46717	X	42481	-0-	-4236	-0-	42098	2	383	9	Y	348	344	1	25	8	75
04	44430	X	40440	-0-	-3990	-0-	40124	2	316	9	Y	287	252	1	21	8	89
05	44547	X	41114	-0-	-3433	-0-	40774	2	340	9	Y	309	338	1	22	8	38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG-CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290676 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 10076 PERF.11070 - 19067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57009	X	51663	-0-	-5346	-0-	51212	2	451	9	Y	410	481	1	23	8	62
01	56172	X	49384	-0-	-6788	-0-	48934	2	450	9	Y	409	390	1	19	8	62
02	49616	X	43809	-0-	-5807	-0-	43402	2	407	9	Y	370	303	1	20	8	109
03	53785	X	48608	-0-	-5177	-0-	48188	2	420	9	Y	382	384	1	24	8	83
04	50970	X	46197	-0-	-4773	-0-	45843	2	354	9	Y	322	283	1	21	8	101
05	51677	X	46982	-0-	-4695	-0-	46623	2	359	9	Y	326	365	1	21	8	41

LOWRY-CAL FARLEY A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297265 COMPL. DATE 05/08/2024 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10766 - 21138

12	368125	X	245367	-0-	-122758	-0-	1023	1	241790	2	N	2322	2350	1	33	8	95
							2554	9									
01	339295	X	229422	-0-	-109873	-0-	1023	1	226038	2	N	2146	2024	1	1	8	216
							2361	9									
02	251692	X	208294	-0-	-43398	-0-	924	1	205105	2	N	2059	1960	1	104	8	211
							2265	9									
03	249333	X	225714	-0-	-23619	-0-	1023	1	222147	2	N	2313	2319	1	108	8	97
							2544	9									
04	237450	X	198725	-0-	-38725	-0-	990	1	195341	2	N	2176	1966	1	50	8	257
							2394	9									
05	245365	X	198728	-0-	-46637	-0-	1023	1	195382	2	N	2112	2093	1	80	8	196
							2323	9									

HELVENSTON B CV (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299217 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10878 - 19350

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELVENSTON A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299264 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10909 - 19732

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

12	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-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

12	476	X	108	-0-	-368	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	139	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	139	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
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	5425	X	1967	-0-	-3458	-0-	1967	2			Y	-0-					2
01	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			Y	-0-					2
02	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4096	2	106	9	Y	96	94	1			4
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			Y	-0-					4
04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4807	2	107	9	Y	97	101	1			-0-
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1028	2	24	9	N	22	20	1			2
03	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1107	2			N	-0-					2
04	1050	N	933	-0-	-117	-0-	914	2	19	9	N	17	19	1			-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

12	DLQ G-10		1026	-0-	1026	3685	1026	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		588	-0-	588	4273	588	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		786	-0-	786	5059	771	2	15	9	Y	14	11	1			3
03	5998	X	939	-0-	-5059	-0-	939	2			Y	-0-					3
04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	519	2	9	9	Y	8	11	1			-0-
05	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		631	-0-	631	631	631	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1130	-0-	1130	1761	1130	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		688	-0-	688	2449	673	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2449					Y	NO RPT					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					84
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					84
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					84
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					84
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					84
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					84

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

12	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
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	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					2
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					2
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					2
03	1364	N	906	-0-	-458	-0-	906	2			N	-0-					2
04	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					2
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					2

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		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-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					61
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1259	2	129	9	N	117	178	1			-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					50
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					50
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					50
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					50
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					50
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					50

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					62
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					62
02	1428	N	1082	-0-	-346	-0-	1082	2			N	-0-					62
03	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	2			N	-0-					62
04	1620	N	985	-0-	-635	-0-	985	2			N	-0-					62
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					62

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1080	2	26	9	N	24	21	1			3
03	1333	N	893	-0-	-440	-0-	893	2			N	-0-					3
04	1110	N	775	-0-	-335	-0-	762	2	13	9	N	12	14	1			1
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1845	2	110	9	N	100	180	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					4
03	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	1466	2			N	-0-					4
*04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					4
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					4

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

12	1736	X	1652	-0-	-84	-0-	1652	2			N	-0-					3
01	1736	X	1470	-0-	-266	-0-	1470	2			N	-0-					3
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1617	2	30	9	N	27	27	1			3
03	1643	N	1367	-0-	-276	-0-	1367	2			N	-0-					3
*04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					3
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					3

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					3
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					3
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	59	2			N	-0-					3
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					3
*04	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					3
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					3

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

12	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-

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					23
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					23
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					23
03	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	2			N	-0-					23
04	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					23
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					60
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					60
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					60
03	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					60
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	2			N	-0-					60
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					60

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					49
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					49

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					78
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					78
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					78
03	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	2			N	-0-					78
04	360	N	149	-0-	-211	-0-	149	2			N	-0-					78
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					78

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					59
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					59
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					59
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					59

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					95
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					95
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					95
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					95
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					95
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					5
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					5
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					5
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					5
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					5
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	76	1	697	2	Y	-0-	5	5			62
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	97	1	751	2	Y	65					127
							72	9									
02	DLQ G-10		882	-0-	882	882	86	1	796	2	Y	-0-					127
03	DLQ G-10		755	-0-	755	1637	73	1	653	2	Y	26					153
							29	9									
04	2575	N	938	-0-	-1637	-0-	86	1	852	2	Y	-0-					153
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	89	1	887	2	Y	2					155
							2	9									

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-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
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

12	868	N	748	-0-	-120	-0-	74	1	674	2	N	-0-					105
01	1023	N	657	-0-	-366	-0-	75	1	582	2	N	-0-	5	5			100
02	924	N	451	-0-	-473	-0-	44	1	407	2	N	-0-	5	5			95
03	744	N	361	-0-	-383	-0-	36	1	325	2	N	-0-					95
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	610	2	N	-0-	5	5			90
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	43	1	426	2	N	-0-	5	5			85

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

12	310	N	82	-0-	-228	-0-	8	1	74	2	N	-0-					29
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-					29
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	4	1	35	2	N	-0-					29
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-					29
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	2	N	-0-					29
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					29

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	178	1	1629	2	Y	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	125	1	966	2	Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	1094	-0-	1094	1094	107	1	987	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	610	-0-	610	1704	62	1	548	2	Y	-0-					-0-
04	2163	N	459	-0-	-1704	-0-	42	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

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

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

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

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	147	1	1341	2	N	-0-					40
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	47	1	363	2	N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-					40
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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-					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

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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	101	1	925	2	N	-0-					28
01	434	N	331	-0-	-103	-0-	38	1	293	2	N	-0-					28
02	364	N	160	-0-	-204	-0-	16	1	144	2	N	-0-					28
03	651	N	275	-0-	-376	-0-	28	1	247	2	N	-0-					28
04	330	N	254	-0-	-76	-0-	23	1	231	2	N	-0-					28
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	2	N	-0-					28

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	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	5			49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			39
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	191	1	1947	2	N	-0-	4	5			35
04	3000	N	4005	-0-	1005	1005	392	1	3613	2	N	-0-					35
05	14B2	EXT	2705	-0-	2705	3710	270	1	2435	2	N	-0-					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	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			122
02	2800	N	4785	-0-	1985	1985	456	1	4329	2	N	-0-	5	5			117
03	3100	N	1962	-0-	-1138	847	175	1	1787	2	N	-0-					117
04	2345	N	1498	-0-	-847	-0-	147	1	1351	2	N	-0-	5	5			112
05	1023	X	901	-0-	-122	-0-	90	1	811	2	N	-0-	5	5			107

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	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	179	1	1402	2	N	-0-					114
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	256	1	1997	2	N	-0-	5	5			109
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	109	1	1032	2	N	-0-	5	5			104
03	1085	N	91	-0-	-994	-0-	8	1	83	2	N	-0-					104
04	1050	N	71	-0-	-979	-0-	7	1	64	2	N	-0-	5	5			99
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	5	5			94

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	166	1	1515	2	N	-0-					85
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	209	1	1609	2	N	-0-	5	5			80
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	173	1	1596	2	N	-0-	5	5			75
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	174	1	1544	2	N	-0-					75
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	176	1	1735	2	N	-0-	5	5			70
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	184	1	1829	2	N	-0-	5	5			65

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

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

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

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

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	193	193	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-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

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

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-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					12

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

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	5			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

12	1653	X	-0-	-0-	-1653	-0-					Y	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	240	-0-	240	240	23	1	217	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	17	-0-	17	257	2	1	15	2	N	-0-					-0-
04	257	X	-0-	-0-	-257	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					9
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		357	-0-	357	357	169	1	188	2	Y	-0-					9
03	DLQ G-10		392	-0-	392	749	186	1	206	2	Y	-0-					9
04	1114	N	365	-0-	-749	-0-	180	1	185	2	Y	-0-					9
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	187	1	179	2	Y	-0-					9

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		355	-0-	355	355	167	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		390	-0-	390	745	186	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	1108	N	363	-0-	-745	-0-	180	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	185	1	177	2	Y	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

12	341	N	-0-	-0-	-341	-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-	5	5			7
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

12	93	N	-0-	-0-	-93	-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-	5	5			7
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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 (-)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-					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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			23
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

12	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	678	1	5306	2	Y	-0-					392
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	605	1	4719	2	Y	-0-					392
02	DLQ G-10		3419	-0-	3419	3419	326	1	3093	2	Y	-0-					392
03	DLQ G-10		4328	-0-	4328	7747	387	1	3941	2	Y	-0-					392
04	11843	X	4096	-0-	-7747	-0-	401	1	3695	2	Y	-0-					392
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	495	1	4464	2	Y	160	165	1			387
							176	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

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-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	255	1	1995	2	Y	-0-					57
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	224	1	1749	2	Y	-0-					57
02	DLQ G-10		936	-0-	936	936	89	1	847	2	Y	-0-					57
03	DLQ G-10		1780	-0-	1780	2716	160	1	1620	2	Y	-0-	5	5			52
04	3000	N	1590	-0-	-1410	1306	155	1	1435	2	Y	-0-					52
05	3045	N	1739	-0-	-1306	-0-	174	1	1565	2	Y	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	212	1	2157	2	N	-0-			-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	108	1	997	2	N	-0-			-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	118	1	1065	2	N	-0-			-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

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

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			32
02	2800	N	3457	-0-	657	657	330	1	3127	2	N	-0-	5	5			27
03	2795	N	2138	-0-	-657	-0-	191	1	1947	2	N	-0-	2	5			25
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	131	1	1208	2	N	-0-					25
05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	130	1	1172	2	N	15					40
							17	9									

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	108	1	847	2	N	-0-					57
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	121	1	948	2	N	-0-					57
02	952	N	620	-0-	-332	-0-	59	1	561	2	N	-0-					57
03	961	N	533	-0-	-428	-0-	48	1	485	2	N	-0-					57
04	1020	N	488	-0-	-532	-0-	48	1	440	2	N	-0-					57
05	682	N	350	-0-	-332	-0-	35	1	315	2	N	-0-					57

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	169	1	1603	2	N	-0-			89
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	103	1	1052	2	N	-0-			89
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	2	N	-0-			89
05	806	N	435	-0-	-371	-0-	43	1	392	2	N	-0-			89

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 10618 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	151	1	1367	2	N	-0-					67
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	175	1	1350	2	N	-0-	5	5			62
02	1484	N	1356	-0-	-128	-0-	133	1	1223	2	N	-0-	5	5			57
03	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	138	1	1220	2	N	-0-	5	5			52
04	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	122	1	1198	2	N	-0-	5	5			47
05	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	130	1	1299	2	N	1					48
							1	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	104	1	951	2	N	-0-					40
01	837	N	733	-0-	-104	-0-	84	1	649	2	N	-0-	5	5			35
02	1036	N	859	-0-	-177	-0-	84	1	775	2	N	-0-	5	5			30
03	1054	N	967	-0-	-87	-0-	98	1	869	2	N	-0-	5	5			25
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	79	1	778	2	N	-0-	5	5			20
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	97	1	963	2	N	-0-	5	5			15

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	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	165	1	1508	2	N	-0-					102
01	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	174	1	1340	2	N	-0-					102
02	1372	N	1310	-0-	-62	-0-	128	1	1182	2	N	-0-	5	5			97
03	1519	N	1152	-0-	-367	-0-	116	1	1036	2	N	-0-					97
04	1470	N	1254	-0-	-216	-0-	115	1	1139	2	N	-0-	5	5			92
05	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	127	1	1267	2	N	-0-	5	5			87

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	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-

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	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-	5	5			79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5	5			74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5	5			69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5	5			64

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	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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	392	N	232	-0-	-160	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

12	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

12	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	1203	-0-	-471	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2263	-0-	-868	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2073	-0-	-755	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2297	-0-	-152	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2049	-0-	-261	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	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	111	-0-	-416	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	744	N	162	-0-	-582	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

12	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2226	-0-	-936	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1965	-0-	-835	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2526	-0-	-419	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2406	-0-	-144	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2334	-0-	-208	-0-	2334	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10025 - 10035

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

12	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	976	-0-	-419	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1271	3			N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2452	N	844	-0-	-1608	-0-	844	3			Y	-0-					9
01	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	3			Y	-0-					9
02	672	N	599	-0-	-73	-0-	599	3			Y	-0-					9
03	837	N	605	-0-	-232	-0-	597	3	8	9	Y	7					16
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			Y	-0-					16
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			Y	-0-					16

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					14
01	2480	X	2084	-0-	-396	-0-	2060	3	24	9	Y	22					36
02	2240	X	1990	-0-	-250	-0-	1968	3	22	9	Y	20	46	1			10
03	2201	X	1978	-0-	-223	-0-	1978	3			Y	-0-					10
04	2130	X	1879	-0-	-251	-0-	1879	3			Y	-0-					10
05	2201	X	1177	-0-	-1024	-0-	1177	3			Y	-0-					10

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1175	-0-	-1677	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	761	-0-	-1899	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2355	N	834	-0-	-1521	-0-	834	3			Y	-0-					85
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					85
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					85
03	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	3			Y	-0-					85
04	840	N	417	-0-	-423	-0-	417	3			Y	-0-					85
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-					85

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1865	-0-	-1235	1204	1837	3	28	9	Y	25	28	1			4
01	3012	N	1808	-0-	-1204	-0-	1782	3	26	9	Y	24	23	1			5
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1497	3	22	9	Y	20	23	1			2
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1896	3	32	9	Y	29	25	1			6
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1807	3	26	9	Y	24	25	1			5
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1466	3	21	9	Y	19	20	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHAW ESTATE WELL #: 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2022

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	2161	N	688	-0-	-1473	-0-	688	3			Y	-0-					58
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			Y	-0-					58
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	605	3			Y	-0-					58
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			Y	-0-					58
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			Y	-0-					58
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	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	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

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					69
01	3007	X	2250	-0-	-757	-0-	2250	3			Y	-0-					69
02	2408	N	1557	-0-	-851	-0-	1557	3			Y	-0-					69
03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			Y	-0-					69
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-					69
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			Y	-0-					69

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	1382	N	477	-0-	-905	-0-	470	3	7	9	Y	6	7	1			1
01	558	N	459	-0-	-99	-0-	452	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	377	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	465	N	382	-0-	-83	-0-	376	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	450	N	353	-0-	-97	-0-	347	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	434	N	274	-0-	-160	-0-	270	3	4	9	Y	4	4	1			1

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	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	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	1958	N	1196	-0-	-762	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3113	-0-	13	13	3113	3			Y	-0-					-0-
04	2316	N	2303	-0-	-13	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	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	13077	X	2625	-0-	-10452	-0-	2625	3			Y	-0-					-0-
01	1054	X	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					-0-
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-
04	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	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	3100	N	1795	-0-	-1305	983	1771	3	24	9	Y	22	24	1			4
01	3031	N	2048	-0-	-983	-0-	2019	3	29	9	Y	26	24	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	21	1			2
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1276	3	21	9	Y	19	17	1			4
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1087	3	17	9	Y	15	16	1			3
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	287	3	4	9	Y	4	6	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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-

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	896	N	576	-0-	-320	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	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	3100	N	1213	-0-	-1887	336	1213	3			Y	-0-					-0-
01	1539	N	1203	-0-	-336	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	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		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

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	2989	N	782	-0-	-2207	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	944	-0-	-172	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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 #: 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	403	N	184	-0-	-219	-0-	184	3			N	-0-					27
01	558	N	135	-0-	-423	-0-	135	3			N	-0-					27
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					27
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					27

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	109	3	9	9	Y	8	55	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					6
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	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	649	N	543	-0-	-106	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	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	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-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 #: 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	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-

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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1312	-0-	-362	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1145	-0-	-283	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

12	428	N	387	-0-	-41	-0-	376	3	11	9	Y	10	19	1			13
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	369	3	23	9	Y	21	20	1			14
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	315	3	4	9	Y	4					18
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					18
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	343	3	21	9	Y	19	21	1			16
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	370	3	7	9	Y	6					22

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

12	811	N	585	-0-	-226	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 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	T. A.		1184	-0-	1184	1184	1166	3	18	9	Y	16	13	1			3
01	T. A.		230	-0-	230	1414	227	3	3	9	Y	3	5	1			1
02	T. A.		53	-0-	53	1467	53	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		98	-0-	98	1565	97	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	T. A.		226	-0-	226	1791	222	3	4	9	Y	4	3	1			1
05	T. A.		254	-0-	254	2045	251	3	3	9	Y	3	3	1			1

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

12	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1083	-0-	-436	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	935	-0-	-465	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					15
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					15
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					15
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					15
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	813	-0-	-643	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	787	-0-	-825	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	763	-0-	-677	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

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-

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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	403	N	186	-0-	-217	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	364	N	152	-0-	-212	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-					-0-
01	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	560	N	481	-0-	-79	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	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	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2429	3	41	9	Y	37	40	1			6
01	3100	X	2285	-0-	-815	-0-	2245	3	40	9	Y	36	34	1			8
02	2800	X	2324	-0-	-476	-0-	2289	3	35	9	Y	32	36	1			4
03	2821	X	2429	-0-	-392	-0-	2390	3	39	9	Y	35	32	1			7
04	2400	X	2375	-0-	-25	-0-	2339	3	36	9	Y	33	33	1			7
05	2573	X	2223	-0-	-350	-0-	2192	3	31	9	Y	28	29	1			6

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					4
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-					4
02	308	N	267	-0-	-41	-0-	267	3			Y	-0-					4
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	227	3	3	9	Y	3					7
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					7
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					7

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	3100	N	1500	-0-	-1600	3061	1500	3			Y	-0-					17
01	3100	N	2773	-0-	-327	2734	2773	3			Y	-0-					17
02	2800	N	1885	-0-	-915	1819	1885	3			Y	-0-					17
03	3100	N	1944	-0-	-1156	663	1944	3			Y	-0-					17
04	2238	N	1575	-0-	-663	-0-	1575	3			Y	-0-					17
05	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1589	3			Y	-0-					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	2051	N	676	-0-	-1375	-0-	676	3			Y	-0-					8
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					8
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					8
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	456	3	6	9	Y	5					13
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					13
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					13

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

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-

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

12	1072	N	213	-0-	-859	-0-	206	3	7	9	Y	6	34	1			11
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	703	3	44	9	Y	40	24	1			27
02	364	N	152	-0-	-212	-0-	150	3	2	9	Y	2					29
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	708	3	1	9	Y	1					30
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	688	3	41	9	Y	37	35	1			32
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	715	3	13	9	Y	12					44

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					2
01	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	3			Y	-0-					2
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					2
03	496	N	151	-0-	-345	-0-	150	3	1	9	Y	1					3
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					3
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					3

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1429	-0-	-1671	2751	1429	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1426	-0-	-1674	1077	1426	3			Y	-0-					-0-
02	1077	N	-0-	-0-	-1077	-0-					Y	-0-					-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	854	N	566	-0-	-288	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					15
01	2697	X	787	-0-	-1910	-0-	778	3	9	9	Y	8					23
02	1876	X	660	-0-	-1216	-0-	652	3	8	9	Y	7	26	1			4
03	1116	X	607	-0-	-509	-0-	607	3			Y	-0-					4
04	750	X	611	-0-	-139	-0-	611	3			Y	-0-					4
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					4

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	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					30
01	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	1403	3			Y	-0-					30
02	1372	N	1195	-0-	-177	-0-	1195	3			Y	-0-					30
03	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	1292	3			Y	-0-					30
04	1350	N	960	-0-	-390	-0-	960	3			Y	-0-					30
05	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	272	3	8	9	Y	7	14	1			9
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	395	3	25	9	Y	23	17	1			15
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	3	3	9	Y	3					18
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-					18
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	193	3	12	9	Y	11	20	1			9
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	188	3	3	9	Y	3					12

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	165	3	13	9	Y	12	21	1			10
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					10
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2					12
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					12
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					12
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					12

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1321	N	680	-0-	-641	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	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	3100	N	1310	-0-	-1790	461	1310	3			Y	-0-					-0-
01	1338	N	877	-0-	-461	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	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	687	X	687	-0-	-0-	-0-	676	3	11	9	Y	10	8	1			2
01	1023	X	541	-0-	-482	-0-	535	3	6	9	Y	5	6	1			1
02	448	X	336	-0-	-112	-0-	330	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	682	X	348	-0-	-334	-0-	342	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	660	X	306	-0-	-354	-0-	302	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	682	X	310	-0-	-372	-0-	306	3	4	9	Y	4	4	1			1

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	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-

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	3100	N	1338	-0-	-1762	1270	1338	3			Y	-0-					12
01	2408	N	1138	-0-	-1270	-0-	1125	3	13	9	Y	12					24
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1511	3	18	9	Y	16	32	1			8
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					8
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					8
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					8

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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					11
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					11
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					11
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					11
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					11
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					11

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

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

12	T. A.		-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

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

12	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	1640	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

12	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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. 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	2852	X	2498	-0-	-354	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2752	-0-	-128	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2795	-0-	-181	-0-	2795	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	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	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

12	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1265	-0-	-316	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1697	-0-	-123	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	884	-0-	-1007	-0-	884	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	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 #: 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	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	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	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	140	N	60	-0-	-80	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	558	N	316	-0-	-242	-0-	316	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	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	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	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 #: 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

M O																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	620	N	364	-0-	-256	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	532	N	361	-0-	-171	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1539	-0-	-383	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1461	-0-	-163	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	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 #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	3		N	-0-			-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3		N	-0-			-0-
02	476	N	415	-0-	-61	-0-	415	3		N	-0-			-0-
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3		N	-0-			-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3		N	-0-			-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

12	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3		N	-0-			-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3		N	-0-			-0-
05	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

12	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	3		N	-0-			-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-
02	952	N	782	-0-	-170	-0-	782	3		N	-0-			-0-
03	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	3		N	-0-			-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

12	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	997	-0-	-181	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	865	-0-	-535	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	920	-0-	-196	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-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-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
01	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	695	-0-	-565	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	682	N	413	-0-	-269	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	775	N	165	-0-	-610	-0-	165	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

12	3100	N	2002	-0-	-1098	4486	1985	3	17	9	Y	15					193
01	3100	N	1724	-0-	-1376	3110	1716	3	8	9	Y	7					200
02	2800	N	1790	-0-	-1010	2100	1790	3			Y	-0-					200
03	3100	N	1884	-0-	-1216	884	1884	3			Y	-0-					200
04	2703	N	1819	-0-	-884	-0-	1819	3			Y	-0-					200
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					200

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1751	-0-	-233	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1601	-0-	-247	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1735	-0-	-187	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	807	-0-	-154	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	874	-0-	-146	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			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	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1692	-0-	-1222	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	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 #: 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	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	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	2325	N	2117	-0-	-208	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1605	-0-	-411	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1895	-0-	-175	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	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	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1641	-0-	-2	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	913	-0-	-677	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, 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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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

12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	240 N	112	-0-	-128	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					4
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					4
02	196	N	140	-0-	-56	-0-	140	3			Y	-0-					4
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					4
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					4
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	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 #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	936	-0-	-2164	463	922	3	14	9	Y	13	15	1			2
01	1128	N	665	-0-	-463	-0-	655	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	404	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1842	3	30	9	Y	27	22	1			6
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1351	3	20	9	Y	18	20	1			4
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1255	3	19	9	Y	17	17	1			4

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 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-

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

12	3100	N	1800	-0-	-1300	5024	1800	3			Y	-0-					55
01	3100	N	836	-0-	-2264	2760	836	3			Y	-0-					55
02	2800	N	860	-0-	-1940	820	860	3			Y	-0-					55
03	2599	N	1779	-0-	-820	-0-	1779	3			Y	-0-					55
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					55
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			Y	-0-					55

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

12	653	N	493	-0-	-160	-0-	493	3			Y	-0-					4
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	737	3	9	9	Y	8					12
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	502	3	7	9	Y	6	15	1			3
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			Y	-0-					3
04	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	3			Y	-0-					3
05	558	N	120	-0-	-438	-0-	120	3			Y	-0-					3

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

12	2510	N	818	-0-	-1692	-0-	818	3			Y	-0-					8
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1173	3	12	9	Y	11					19
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1172	3	13	9	Y	12	25	1			6
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					6
04	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	3			Y	-0-					6
05	1302	N	529	-0-	-773	-0-	529	3			Y	-0-					6

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1178	-0-	-1922	1219	1178	3			Y	-0-					-0-
01	2310	N	1091	-0-	-1219	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1810	N	756	-0-	-1054	-0-	745	3	11	9	Y	10	11	1			2
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	684	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			1
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1345	3	22	9	Y	20	17	1			4
04	660	N	384	-0-	-276	-0-	378	3	6	9	Y	5	8	1			1
05	3100	N	3582	-0-	482	482	3531	3	51	9	Y	46	37	1			10

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1893	-0-	-1207	5392	1893	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1770	-0-	-1330	4062	1770	3			Y	-0-					-0-
02	5421	X	1359	-0-	-4062	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
03	2046	X	1582	-0-	-464	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
04	1830	X	1407	-0-	-423	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
05	1891	X	1597	-0-	-294	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	881	N	749	-0-	-132	-0-	749	3			Y	-0-					5
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	546	3	7	9	Y	6					11
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	293	3	3	9	Y	3	12	1			2
03	744	N	358	-0-	-386	-0-	358	3			Y	-0-					2
04	540	N	286	-0-	-254	-0-	286	3			Y	-0-					2
05	341	N	33	-0-	-308	-0-	33	3			Y	-0-					2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	659	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	631	3	9	9	Y	8	7	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			1
03	682	N	158	-0-	-524	-0-	157	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	630	N	79	-0-	-551	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	646	3	10	9	Y	9	7	1			2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					4
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1457	3	18	9	Y	16					20
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1379	3	15	9	Y	14	27	1			7
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					7
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					7
05	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	3			Y	-0-					7

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-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, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	317	3			Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	653	3	9	9	Y	8	10	1			1
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	532	3	9	9	Y	8	7	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			1
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	402	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	401	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2372	3	34	9	Y	31	25	1			7

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	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	2	2	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

12	1662	N	710	-0-	-952	-0-	699	3	11	9	Y	10	12	1			2
01	1023	N	791	-0-	-232	-0-	780	3	11	9	Y	10	10	1			2
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	794	3	12	9	Y	11	12	1			1
03	713	N	577	-0-	-136	-0-	567	3	10	9	Y	9	8	1			2
04	780	N	576	-0-	-204	-0-	567	3	9	9	Y	8	8	1			2
05	899	N	525	-0-	-374	-0-	518	3	7	9	Y	6	7	1			1

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	665	3	10	9	Y	9	7	1			2

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

12	3100	N	2425	-0-	-675	2501	2390	3	35	9	Y	32	35	1			5
01	3100	N	2418	-0-	-682	1819	2382	3	36	9	Y	33	31	1			7
02	2800	N	2067	-0-	-733	1086	2036	3	31	9	Y	28	32	1			3
03	3100	N	2132	-0-	-968	118	2098	3	34	9	Y	31	28	1			6
04	2340	N	2034	-0-	-306	-0-	2003	3	31	9	Y	28	28	1			6
05	2294	N	2005	-0-	-289	-0-	1976	3	29	9	Y	26	26	1			6

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2025

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

12	3100	N	1339	-0-	-1761	1674	1319	3	20	9	Y	18	21	1			3
01	2826	N	1152	-0-	-1674	-0-	1133	3	19	9	Y	17	16	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	9	1			1
03	1333	N	344	-0-	-989	-0-	338	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	1110	N	399	-0-	-711	-0-	393	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	395	3	6	9	Y	5	5	1			1

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

12	3100	N	1584	-0-	-1516	4465	1560	3	24	9	Y	22	25	1			4
01	3100	N	693	-0-	-2407	2058	683	3	10	9	Y	9	11	1			2
02	2800	N	1622	-0-	-1178	880	1598	3	24	9	Y	22	21	1			3
03	2447	N	1567	-0-	-880	-0-	1542	3	25	9	Y	23	21	1			5
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1392	3	21	9	Y	19	20	1			4
05	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	1321	3	20	9	Y	18	18	1			4

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	48	3	4	9	Y	4	16	1			3
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					3
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	350	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	326	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	299	3	6	9	Y	5	4	1			1
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	274	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	278	3	4	9	Y	4	4	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	1098	N	207	-0-	-891	-0-	204	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	281	3	6	9	Y	5	4	1			1
02	T. A.		246	-0-	246	246	243	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	T. A.		255	-0-	255	501	251	3	4	9	Y	4	3	1			1
04	T. A.		240	-0-	240	741	237	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	T. A.		244	-0-	244	985	241	3	3	9	Y	3	3	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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	186	3	6	9	Y	5	10	1			6
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	162	3	10	9	Y	9	9	1			6
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	139	3	2	9	Y	2					8
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					8
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	158	3	9	9	Y	8	9	1			7
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	3	3	9	Y	3					10

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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	632	3	9	9	Y	8	9	1			1
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	493	3	11	9	Y	10	9	1			2
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	571	3	9	9	Y	8	9	1			1
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	734	3	12	9	Y	11	10	1			2
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	881	3	14	9	Y	13	12	1			3
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	961	3	13	9	Y	12	12	1			3

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	3100	N	1759	-0-	-1341	449	1759	3			Y	-0-					-0-
01	1696	N	1247	-0-	-449	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1087	-0-	-680	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	636	-0-	-564	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	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	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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

12	3079	N	935	-0-	-2144	-0-	922	3	13	9	Y	12	14	1			2
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	879	3	13	9	Y	12	11	1			3
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	660	3	10	9	Y	9	11	1			1
03	930	N	722	-0-	-208	-0-	711	3	11	9	Y	10	9	1			2
04	870	N	620	-0-	-250	-0-	610	3	10	9	Y	9	9	1			2
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2258	3	32	9	Y	29	25	1			6

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	3100	N	933	-0-	-2167	1103	933	3			Y	-0-					14
01	2334	N	1231	-0-	-1103	-0-	1231	3			Y	-0-					14
02	980	N	913	-0-	-67	-0-	913	3			Y	-0-					14
03	930	N	720	-0-	-210	-0-	711	3	9	9	Y	8					22
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			Y	-0-					22
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					22

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

12	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
01	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	896	N	721	-0-	-175	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	961	N	778	-0-	-183	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

12	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	3			N	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	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	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	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	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1612	-0-	-155	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1415	-0-	-97	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1270	-0-	-373	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					210
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					210
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					210
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					210
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					210
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					210

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4474	-0-	1474	1474	4474	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3355	-0-	255	1729	3355	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

12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	56	3	4	9	Y	4	1	1			3
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					3
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					3
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					3
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					3
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					3

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

12	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	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

12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	225	3	4	9	Y	4	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1393	-0-	-203	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	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	2728	X	2497	-0-	-231	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2554	-0-	-146	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	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	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	2770	-0-	-1198	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3343	-0-	-213	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2180	-0-	-1240	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2974	-0-	-715	-0-	2974	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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	17	-0-	-355	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	589	N	7	-0-	-582	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	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	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	180	N	27	-0-	-153	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	308	N	221	-0-	-87	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	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	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	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	1178	N	619	-0-	-559	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	808	-0-	-370	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	864	-0-	-536	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	756	-0-	-794	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	769	-0-	-731	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	736	-0-	-814	-0-	736	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	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1775	-0-	-129	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1962	-0-	-108	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	120	-0-	-562	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	558	N	318	-0-	-240	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2266	-0-	-276	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2590	-0-	-355	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3215	-0-	215	218	3215	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3181	-0-	81	299	3181	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	743	-0-	-461	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	720	-0-	-334	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	666	-0-	-384	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	837	N	559	-0-	-278	-0-	559	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1174	-0-	-252	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

12	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	336	N	249	-0-	-87	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	46	N	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

12	1209	N	876	-0-	-333	-0-	876	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	853	-0-	-883	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	564	-0-	-472	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	868	N	503	-0-	-365	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	840	N	428	-0-	-412	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1323	-0-	-49	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	991	-0-	-497	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	950	-0-	-507	-0-	950	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	496	N	130	-0-	-366	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	480	N	156	-0-	-324	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

12	1116	N	700	-0-	-416	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	893	-0-	-316	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	924	N	60	-0-	-864	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	713	N	163	-0-	-550	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	870	N	548	-0-	-322	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	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	279	N	-0-	-0-	-279	-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 #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4001	-0-	901	901	4001	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2852	-0-	-248	653	2852	3			N	-0-					-0-
02	2276	N	1623	-0-	-653	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1671	-0-	-1150	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	887	-0-	-1843	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	616	-0-	-2205	-0-	616	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3044	-0-	244	244	3044	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3131	-0-	31	275	3131	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	896	-0-	-454	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	1064	-0-	-331	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	39	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	699	-0-	-2401	234	699	3			Y	-0-					10
01	1017	N	783	-0-	-234	-0-	783	3			Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					10
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					10
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1064	N	1047	-0-	-17	-0-	1032	3	15	9	Y	14	14	1			2
01	279	N	180	-0-	-99	-0-	171	3	9	9	Y	8	8	1			2
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	712	3	11	9	Y	10	8	1			2
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1865	3	26	9	Y	24	21	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					14
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	3			Y	-0-					14
04	630	N	157	-0-	-473	-0-	157	3			Y	-0-					14
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					14

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	198	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	278	3	6	9	Y	5	4	1			1
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	3	4	9	Y	4	4	1			1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1151	-0-	-1949	34	1067	3	84	9	Y	76	90	1			61
01	1052	N	1018	-0-	-34	-0-	1010	3	8	9	Y	7					68
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	885	3	12	9	Y	11					79
03	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	3			Y	-0-					79
04	990	N	921	-0-	-69	-0-	921	3			Y	-0-					79
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					79

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2357	N	1052	-0-	-1305	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1054	N	428	-0-	-626	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	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	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1341	-0-	-581	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	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	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1007	-0-	-481	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1393	N	407	-0-	-986	-0-	400	3	7	9	Y	6	8	1			1
01	713	N	650	-0-	-63	-0-	640	3	10	9	Y	9	8	1			2
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	602	3	9	9	Y	8	9	1			1
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	574	3	10	9	Y	9	8	1			2
04	630	N	526	-0-	-104	-0-	518	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	682	N	264	-0-	-418	-0-	261	3	3	9	Y	3	4	1			1

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	2242	N	704	-0-	-1538	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	267	-0-	-483	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	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	2759	X	1789	-0-	-970	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	1322	-0-	-1716	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	1008	-0-	-1820	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	957	-0-	-2174	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	911	-0-	-2119	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	1798	X	880	-0-	-918	-0-	880	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-

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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	527	N	361	-0-	-166	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1932	-0-	-269	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2870	-0-	70	70	2870	3			N	-0-					-0-
03	2366	N	2296	-0-	-70	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2268	-0-	-312	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2349	-0-	-348	-0-	2349	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1457	-0-	-434	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1446	-0-	-262	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

12	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
01	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
02	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
03	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
04	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
05	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

12	3100	N	1319	-0-	-1781	1048	1300	3	19	9	Y	17	18	1			3
01	2371	N	1323	-0-	-1048	-0-	1304	3	19	9	Y	17	16	1			4
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1029	3	15	9	Y	14	16	1			2
03	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	1108	3	18	9	Y	16	15	1			3
04	1290	N	1069	-0-	-221	-0-	1052	3	17	9	Y	15	15	1			3
05	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1065	3	15	9	Y	14	14	1			3

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

12	3100	N	1723	-0-	-1377	5727	1723	3			Y	-0-					26
01	3100	N	1466	-0-	-1634	4093	1466	3			Y	-0-					26
02	2800	N	1098	-0-	-1702	2391	1098	3			Y	-0-					26
03	3100	N	1687	-0-	-1413	978	1668	3	19	9	Y	17					43
04	2323	N	1345	-0-	-978	-0-	1345	3			Y	-0-					43
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2560	-0-	-540	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2361	-0-	-925	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2013	-0-	-955	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2322	-0-	-964	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2244	-0-	-516	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2258	-0-	-315	-0-	2258	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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2247	-0-	-419	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	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	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2855	-0-	-169	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3120	-0-	-228	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2715	-0-	-525	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2869	-0-	-448	-0-	2869	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	784	-0-	-394	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	899	N	765	-0-	-134	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	659	-0-	-433	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	750	N	637	-0-	-113	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	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	2954	-0-	-146	53	2913	3	41	9	Y	37	36	1			6
01	2266	N	2213	-0-	-53	-0-	2176	3	37	9	Y	34	32	1			8
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1929	3	29	9	Y	26	31	1			3
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2054	3	33	9	Y	30	27	1			6
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1964	3	31	9	Y	28	28	1			6
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2015	3	29	9	Y	26	26	1			6

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	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1282	-0-	-90	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

12	8180	X	4973	-0-	-3207	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
01	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
03	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
04	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

12	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2593	-0-	-17	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

12	3100	N	900	-0-	-2200	1429	886	3	14	9	Y	13	15	1			2
01	2472	N	1043	-0-	-1429	-0-	1026	3	17	9	Y	15	14	1			3
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1033	3	17	9	Y	15	16	1			2
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	944	3	15	9	Y	14	13	1			3
04	1020	N	957	-0-	-63	-0-	943	3	14	9	Y	13	13	1			3
05	1178	N	770	-0-	-408	-0-	759	3	11	9	Y	10	11	1			2

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
01	713	N	409	-0-	-304	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

12	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

12	1798	N	1062	-0-	-736	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	851	-0-	-947	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	634	-0-	-710	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	654	-0-	-400	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

12	1674	N	1165	-0-	-509	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1155	-0-	-798	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3507	-0-	-988	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3941	-0-	-63	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	1458	-0-	-2882	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3217	-0-	-653	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4361	-0-	-10	-0-	4361	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1904	-0-	-235	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1487	-0-	-221	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1403	-0-	-457	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1496	-0-	-334	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

12	775	N	374	-0-	-401	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	868	N	13	-0-	-855	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	756	N	167	-0-	-589	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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 #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2709	-0-	-19	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2507	-0-	-190	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2487	-0-	-241	-0-	2487	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	980	N	916	-0-	-64	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	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	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	843	-0-	-389	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	840	-0-	-524	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4174	-0-	1174	1174	4174	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2549	-0-	-551	623	2549	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

12	2883	N	2718	-0-	-165	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2635	-0-	-248	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2259	-0-	-177	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2141	-0-	-587	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2410	-0-	-140	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
02	532	N	475	-0-	-57	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	74	-0-	-496	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
02	3164	X	1698	-0-	-1466	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	1621	-0-	-1882	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1856	-0-	-724	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2226	-0-	-440	-0-	2226	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	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1415	-0-	-69	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	1446	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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
01	899	N	766	-0-	-133	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-					-0-
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1053	-0-	-962	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	919	-0-	-848	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	662	-0-	-598	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	688	-0-	-366	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	900	N	689	-0-	-211	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1326	-0-	-410	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	989	-0-	-579	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	908	-0-	-239	-0-	908	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1225	-0-	-1069	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
01	899	N	712	-0-	-187	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	677	-0-	-331	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	759	-0-	-1318	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	675	-0-	-529	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	308	N	209	-0-	-99	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	13492	3	205	9	Y	186	204	1			30
01	13702	X	13066	-0-	-636	-0-	12860	3	206	9	Y	187	175	1			42
02	12376	X	12332	-0-	-44	-0-	12150	3	182	9	Y	165	188	1			19
03	13702	X	13417	-0-	-285	-0-	13201	3	216	9	Y	196	175	1			40
04	13260	X	12943	-0-	-317	-0-	12748	3	195	9	Y	177	179	1			38
05	13702	X	12323	-0-	-1379	-0-	12148	3	175	9	Y	159	162	1			35

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9451	3	150	9	Y	136	149	1			22
01	10292	X	8134	-0-	-2158	-0-	8002	3	132	9	Y	120	115	1			27
02	9296	X	7958	-0-	-1338	-0-	7841	3	117	9	Y	106	121	1			12
03	10292	X	9291	-0-	-1001	-0-	9141	3	150	9	Y	136	120	1			28
04	9300	X	8883	-0-	-417	-0-	8750	3	133	9	Y	121	123	1			26
05	9610	X	9097	-0-	-513	-0-	8968	3	129	9	Y	117	117	1			26

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	9913	3	149	9	Y	135	145	1			22
01	9455	X	2340	-0-	-7115	-0-	2293	3	47	9	Y	43	55	1			10
02	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	10901	3	164	9	Y	149	142	1			17
03	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11258	3	184	9	Y	167	150	1			34
04	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10186	3	156	9	Y	142	145	1			31
05	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12291	3	174	9	Y	158	154	1			35

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	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10694	3	144	9	Y	131	141	1			21
01	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	11355	3	162	9	Y	147	135	1			33
02	9800	X	9084	-0-	-716	-0-	8951	3	133	9	Y	121	140	1			14
03	10850	X	10315	-0-	-535	-0-	10149	3	166	9	Y	151	134	1			31
04	10500	X	9755	-0-	-745	-0-	9608	3	147	9	Y	134	136	1			29
05	10850	X	10118	-0-	-732	-0-	9976	3	142	9	Y	129	130	1			28

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33990	X	8450	-0-	-25540	-0-	8450	3			Y	-0-					-0-
01	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	3			Y	-0-					-0-
02	7924	X	-0-	-0-	-7924	-0-					Y	-0-					-0-
03	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	3			Y	-0-					-0-
04	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	3			Y	-0-					-0-
05	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6836	3	102	9	Y	93	103	1			15
01	7347	X	5905	-0-	-1442	-0-	5813	3	92	9	Y	84	80	1			19
02	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6589	3	98	9	Y	89	98	1			10
03	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6877	3	113	9	Y	103	92	1			21
04	6720	X	6642	-0-	-78	-0-	6542	3	100	9	Y	91	92	1			20
05	7409	X	6760	-0-	-649	-0-	6665	3	95	9	Y	86	87	1			19

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3203	3	50	9	Y	45	58	1			7
01	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6508	3	105	9	Y	95	81	1			21
02	5460	X	5165	-0-	-295	-0-	5089	3	76	9	Y	69	82	1			8
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6050	3	98	9	Y	89	79	1			18
04	5850	X	5473	-0-	-377	-0-	5390	3	83	9	Y	75	77	1			16
05	6045	X	5730	-0-	-315	-0-	5649	3	81	9	Y	74	74	1			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2584	3	35	9	Y	32	34	1			5
01	2790	X	1011	-0-	-1779	-0-	996	3	15	9	Y	14	16	1			3
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2584	3	19	9	Y	17	18	1			2
03	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2584	3	37	9	Y	34	29	1			7
04	2520	X	1776	-0-	-744	-0-	1754	3	22	9	Y	20	23	1			4
05	2883	X	1780	-0-	-1103	-0-	1754	3	26	9	Y	24	23	1			5

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	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9050	3	44	9	Y	40	57	1			50
01	10509	X	8228	-0-	-2281	-0-	8193	3	35	9	Y	32					82
02	8708	X	7192	-0-	-1516	-0-	7148	3	44	9	Y	40	58	1			64
03	9455	X	7450	-0-	-2005	-0-	7413	3	37	9	Y	34	57	1			41
04	8970	X	5562	-0-	-3408	-0-	5537	3	25	9	Y	23					64
05	9083	X	7921	-0-	-1162	-0-	7904	3	17	9	Y	15	47	1			32

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	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11492	3	54	9	Y	49					87
01	11749	X	10506	-0-	-1243	-0-	10465	3	41	9	Y	37	93	1			31
02	10528	X	10180	-0-	-348	-0-	10132	3	48	9	Y	44					75
03	11656	X	11350	-0-	-306	-0-	11302	3	48	9	Y	44	94	1			25
04	11280	X	10892	-0-	-388	-0-	10846	3	46	9	Y	42					67
05	11532	X	10822	-0-	-710	-0-	10822	3			Y	-0-					67

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	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	3			Y	-0-					85
01	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	3			Y	-0-					85
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					Y	-0-					85
03	7936	X	7582	-0-	-354	-0-	7582	3			Y	-0-					85
04	7680	X	7267	-0-	-413	-0-	7267	3			Y	-0-					85
05	7936	X	7429	-0-	-507	-0-	7429	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	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10276	3	155	9	Y	141	155	1			23
01	10943	X	9043	-0-	-1900	-0-	8900	3	143	9	Y	130	124	1			29
02	9772	X	7943	-0-	-1829	-0-	7826	3	117	9	Y	106	123	1			12
03	10416	X	9012	-0-	-1404	-0-	8867	3	145	9	Y	132	117	1			27
04	10080	X	8383	-0-	-1697	-0-	8256	3	127	9	Y	115	117	1			25
05	10416	X	9085	-0-	-1331	-0-	8957	3	128	9	Y	116	116	1			25

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	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9747	3	140	9	Y	127	137	1			21
01	10261	X	8704	-0-	-1557	-0-	8568	3	136	9	Y	124	117	1			28
02	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	9982	3	150	9	Y	136	148	1			16
03	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10724	3	175	9	Y	159	142	1			33
04	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10171	3	155	9	Y	141	143	1			31
05	10261	X	10119	-0-	-142	-0-	9977	3	142	9	Y	129	132	1			28

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8584	3	129	9	Y	117	122	1			19
01	8835	X	5723	-0-	-3112	-0-	5636	3	87	9	Y	79	80	1			18
02	7980	X	7393	-0-	-587	-0-	7284	3	109	9	Y	99	105	1			12
03	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9650	3	156	9	Y	142	125	1			29
04	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9036	3	139	9	Y	126	128	1			27
05	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9168	3	131	9	Y	119	120	1			26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45337	X	9182	-0-	-36155	-0-	9137	3	45	9	Y	41	57	1			51
01	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8932	3	36	9	Y	33					84
02	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7004	3	44	9	Y	40	60	1			64
03	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8416	3	43	9	Y	39	57	1			46
04	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8867	3	40	9	Y	36					82
05	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9075	3	19	9	Y	17	60	1			39

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	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	11826	3	177	9	Y	161	176	1			26
01	12276	X	12183	-0-	-93	-0-	11994	3	189	9	Y	172	160	1			38
02	11088	X	-0-	-0-	-11088	-0-					Y	145	166	1			17
03	12183	X	11845	-0-	-338	-0-	11655	3	190	9	Y	173	154	1			36
04	11790	X	11335	-0-	-455	-0-	11164	3	171	9	Y	155	157	1			34
05	12183	X	11660	-0-	-523	-0-	11496	3	164	9	Y	149	150	1			33

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	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6688	3	34	9	Y	31					55
01	7657	X	5462	-0-	-2195	-0-	5431	3	31	9	Y	28	59	1			24
02	6916	X	6077	-0-	-839	-0-	6041	3	36	9	Y	33					57
03	7192	X	6182	-0-	-1010	-0-	6153	3	29	9	Y	26	52	1			31
04	6510	X	5128	-0-	-1382	-0-	5104	3	24	9	Y	22					53
05	6727	X	5670	-0-	-1057	-0-	5649	3	21	9	Y	19	50	1			22

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	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	10980	3	54	9	Y	49	68	1			61
01	11191	X	9912	-0-	-1279	-0-	9871	3	41	9	Y	37					98
02	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8764	3	54	9	Y	49	69	1			78
03	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10259	3	52	9	Y	47	69	1			56
04	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9841	3	45	9	Y	41					97
05	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10171	3	20	9	Y	18	70	1			45

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10305	3	48	9	Y	44					78
01	10757	X	10019	-0-	-738	-0-	9980	3	39	9	Y	35	83	1			30
02	9604	X	9144	-0-	-460	-0-	9101	3	43	9	Y	39					69
03	10633	X	10000	-0-	-633	-0-	9957	3	43	9	Y	39	86	1			22
04	10110	X	9833	-0-	-277	-0-	9792	3	41	9	Y	37					59
05	10354	X	9935	-0-	-419	-0-	9935	3			Y	-0-					59

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	8966	3	44	9	Y	40					74
01	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11683	3	67	9	Y	61	84	1			51
02	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10185	3	64	9	Y	58					109
03	10881	X	10586	-0-	-295	-0-	10539	3	47	9	Y	43	98	1			54
04	10530	X	9421	-0-	-1109	-0-	9376	3	45	9	Y	41					95
05	10881	X	9593	-0-	-1288	-0-	9558	3	35	9	Y	32	90	1			37

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11085	3			Y	-0-					-0-
01	13299	X	10301	-0-	-2998	-0-	10301	3			Y	-0-					-0-
02	12012	X	11110	-0-	-902	-0-	11110	3			Y	-0-					-0-
03	13268	X	12092	-0-	-1176	-0-	12092	3			Y	-0-					-0-
04	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	3			Y	-0-					-0-
05	12307	X	12086	-0-	-221	-0-	12086	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4338	3	22	9	N	20					35
01	5518	X	4243	-0-	-1275	-0-	4219	3	24	9	N	22	38	1			19
02	4984	X	3010	-0-	-1974	-0-	2991	3	19	9	N	17					36
03	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5879	3	28	9	N	25	32	1			29
04	4230	X	3649	-0-	-581	-0-	3631	3	18	9	N	16					45
05	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5014	3	19	9	N	17	43	1			19

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	13962	3			Y	-0-					-0-
01	15748	X	13957	-0-	-1791	-0-	13957	3			Y	-0-					-0-
02	13832	X	11918	-0-	-1914	-0-	11918	3			Y	-0-					-0-
03	15035	X	13825	-0-	-1210	-0-	13825	3			Y	-0-					-0-
04	13500	X	12580	-0-	-920	-0-	12580	3			Y	-0-					-0-
05	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	14113	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15066	X	13925	-0-	-1141	-0-	13925	3			N	-0-					-0-
01	14911	X	12479	-0-	-2432	-0-	12479	3			N	-0-					-0-
02	13300	X	11160	-0-	-2140	-0-	11160	3			N	-0-					-0-
03	14415	X	12306	-0-	-2109	-0-	12306	3			N	-0-					-0-
04	13470	X	12644	-0-	-826	-0-	12644	3			N	-0-					-0-
05	13919	X	12786	-0-	-1133	-0-	12786	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17CV RRCID -> 296458 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9014 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3273	-0-	-1005	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	2391	-0-	-1887	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	1844	-0-	-2020	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3830	-0-	-107	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3023	-0-	-517	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3233	-0-	-53	-0-	3233	3			N	-0-					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	602	-0-	602	1204	602	2			N	-0-					-0-
01		T. A.	561	-0-	561	1765	561	2			N	-0-					-0-
02		T. A.	518	-0-	518	2283	518	2			N	-0-					-0-
03		T. A.	586	-0-	586	2869	586	2			N	-0-					-0-
04		T. A.	570	-0-	570	3439	570	2			N	-0-					-0-
05	4026	X	587	-0-	-3439	-0-	587	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	5428	-0-	5428	8224	5428	2			Y	-0-					1
01		T. A.	3317	-0-	3317	11541	3317	2			Y	-0-					1
02		T. A.	2973	-0-	2973	14514	2973	2			Y	-0-					1
03		T. A.	2483	-0-	2483	16997	2451	2	32	9	Y	29	24	1			6
04		T. A.	2534	-0-	2534	19531	2534	2			Y	-0-					6
05	21898	X	2367	-0-	-19531	-0-	2367	2			Y	-0-					6

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	1674	X	836	-0-	-838	-0-	836	2			Y	-0-					14
01	1457	X	907	-0-	-550	-0-	907	2			Y	-0-					14
02	952	X	747	-0-	-205	-0-	747	2			Y	-0-					14
03	930	X	666	-0-	-264	-0-	666	2			Y	-0-					14
04	870	X	854	-0-	-16	-0-	854	2			Y	-0-					14
05	899	X	740	-0-	-159	-0-	740	2			Y	-0-					14

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	888	-0-	-197	-0-	888	2			Y	-0-					7
01	1085	X	453	-0-	-632	-0-	453	2			Y	-0-					7
02	756	X	184	-0-	-572	-0-	184	2			Y	-0-					7
03	899	X	274	-0-	-625	-0-	274	2			Y	-0-					7
04	870	X	43	-0-	-827	-0-	43	2			Y	-0-					7
05	899	X	25	-0-	-874	-0-	25	2			Y	-0-					7

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					28
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					28
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					28
03	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			Y	-0-					28
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					28
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	48	1	471	2	Y	-0-					4
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	55	1	437	2	Y	-0-					4
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	46	1	417	2	Y	-0-					4
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	57	1	461	2	Y	-0-					4
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	50	1	441	2	Y	-0-					4
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	47	1	462	2	Y	-0-					4

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					4
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					4
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					4
03	961	N	831	-0-	-130	-0-	821	2	10	9	Y	9	11	1			2
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					2
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					2

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	532	N	376	-0-	-156	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	1411	-0-	-263	-0-	1411	2			Y	-0-					9
01	1240	X	7	-0-	-1233	-0-	7	2			Y	-0-					9
02	1120	X	979	-0-	-141	-0-	979	2			Y	-0-					9
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3037	2	40	9	Y	36	38	1			7
04	1380	X	966	-0-	-414	-0-	966	2			Y	-0-					7
05	1426	X	976	-0-	-450	-0-	976	2			Y	-0-					7

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2025

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					3
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					3
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					3
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	807	2	10	9	Y	9	10	1			2
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					2
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					2

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					4
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					4
02	1120	N	1111	-0-	-9	-0-	1111	2			Y	-0-					4
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1342	2	17	9	Y	15	16	1			3
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					3
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					3

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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					7
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					7
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					7
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			Y	-0-					7
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					7
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			Y	-0-					7

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	70	1	685	2	Y	-0-					6
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	95	1	753	2	Y	-0-					6
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	81	1	727	2	Y	-0-					6
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	93	1	743	2	Y	-0-					6
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	81	1	710	2	Y	-0-					6
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	77	1	753	2	Y	-0-					6

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2025

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	212	1	1690	2	Y	-0-					4
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	122	1	1313	2	Y	-0-					4
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	133	1	1366	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	110	1	1005	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	80	1	573	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	64	1	522	2	Y	8	7	1			5
							9	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	107	1	1045	2	Y	-0-					9
01	1178	N	653	-0-	-525	-0-	73	1	580	2	Y	-0-					9
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	135	1	1216	2	Y	-0-					9
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	135	1	1082	2	Y	-0-					9
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	109	1	961	2	Y	-0-					9
05	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	102	1	1003	2	Y	-0-					9

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					3
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					3
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					3
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1340	2	18	9	Y	16	16	1			3
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					3
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					3

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					1
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					1
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					1
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1239	2	15	9	Y	14	12	1			3
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					3
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					3

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

12	T. A.		1594	-0-	1594	3520	1594	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1600	-0-	1600	5120	1600	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1408	-0-	1408	6528	1408	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1533	-0-	1533	8061	1533	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		1458	-0-	1458	9519	1458	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		1332	-0-	1332	10851	1332	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					3
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					3
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					3
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	901	2	11	9	Y	10	11	1			2
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					2
05	930	N	711	-0-	-219	-0-	711	2			Y	-0-					2

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	3379	X	230	-0-	-3149	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	939	-0-	-2440	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	748	-0-	-2304	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	924	-0-	-1866	-0-	912	2	12	9	Y	11	9	1			2
04	1650	X	1320	-0-	-330	-0-	1320	2			Y	-0-					2
05	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					2

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	115	1	1119	2	Y	-0-					8
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	133	1	1050	2	Y	-0-					8
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	104	1	938	2	Y	-0-					8
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	129	1	1038	2	Y	-0-					8
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	144	1	1267	2	Y	-0-					8
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	131	1	1283	2	Y	-0-					8

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					6
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					6
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					6
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1370	2	18	9	Y	16	19	1			3
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					3
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					3

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	2	Y	-0-					2
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	2	Y	-0-					2
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	2	Y	-0-					2
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	2	Y	-0-					2
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	Y	-0-					2
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	255	2	Y	-0-					2
							259	3									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

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

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	39	1	383	2	Y	-0-					3
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	45	1	354	2	Y	-0-					3
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	36	1	326	2	Y	-0-					3
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	44	1	356	2	Y	-0-					3
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	38	1	333	2	Y	-0-					3
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	37	1	365	2	Y	-0-					3

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

12	248	N	242	-0-	-6	-0-	27	1	215	2	Y	-0-					4
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	278	2	Y	-0-					4
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	338	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	38	1	350	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	30	1	212	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	324	2	Y	8	7	1			5
							9	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

12	713	X	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	713	X	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

12	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	181	1	1445	2	Y	-0-					4
01	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	216	1	2326	2	Y	-0-					4
02	2072	X	1807	-0-	-265	-0-	160	1	1643	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
03	2294	X	629	-0-	-1665	-0-	61	1	559	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	7	7	1			4
05	2542	X	44	-0-	-2498	-0-	4	1	31	2	Y	8	7	1			5
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					26
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					26
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					26
03	279	N	57	-0-	-222	-0-	57	2			Y	-0-					26
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			Y	-0-					26
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-					26

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	651	-0-	-341	-0-	651	2			Y	-0-					50
01	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			Y	-0-					50
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					50
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					50
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					50
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					50

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1102	-0-	-448	-0-	1102	2			Y	-0-					23
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					23
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					23
03	1116	N	898	-0-	-218	-0-	898	2			Y	-0-					23
04	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	1043	2			Y	-0-					23
05	1240	N	783	-0-	-457	-0-	783	2			Y	-0-					23

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					11
01	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	1136	2			Y	-0-					11
02	T. A.		407	-0-	407	407	407	2			Y	-0-					11
03	T. A.		1194	-0-	1194	1601	1194	2			Y	-0-					11
04	T. A.		1346	-0-	1346	2947	1346	2			Y	-0-					11
05	T. A.		1006	-0-	1006	3953	1006	2			Y	-0-					11

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	146	-0-	-133	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	113	-0-	-139	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	498	-0-	-184	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	525	-0-	-525	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	533	-0-	-552	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1462	2	7	9	Y	6					6
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1782	2	9	9	Y	8					14
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1379	2	6	9	Y	5	7	1			12
03	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1405	2	4	9	Y	4					16
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1448	2	6	9	Y	5	15	1			6
05	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1255	2	4	9	Y	4					10

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-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	76	1	1907	2	Y	6					8
							7	9									
01	1364	N	839	-0-	-525	-0-	35	1	803	2	Y	1					9
							1	9									
02	1624	N	900	-0-	-724	-0-	34	1	862	2	Y	4					13
							4	9									
03	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	58	1	1476	2	Y	4					17
							4	9									
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	41	1	1067	2	Y	2					19
							2	9									
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	42	1	1045	2	Y	1					20
							1	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

12	372	N	368	-0-	-4	-0-	14	1	354	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	13	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	308	-0-	-64	-0-	12	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	2	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

12	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			Y	-0-					40
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	225	2	2	9	Y	2					42
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	175	2	1	9	Y	1	1	8			42
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					42
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					42
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					42

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	35	1	875	2	Y	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	33	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	31	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	35	1	892	2	Y	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	40	1	1038	2	Y	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	41	1	1010	2	Y	-0-					-0-

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

12	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	2			Y	-0-					6
01	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	2			Y	-0-					6
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					6
03	220	N	-0-	-0-	-220	-0-					Y	-0-					6
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

12	961	N	391	-0-	-570	-0-	15	1	375	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	53	1	1227	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	40	1	1000	2	Y	-0-					3
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	47	1	1188	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	39	1	1010	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	47	1	1174	2	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2294	X	1918	-0-	-376		-0-	73	1	1841	2	Y	4					8
								4	9									
01	2170	X	1884	-0-	-286		-0-	78	1	1804	2	Y	2					10
								2	9									
02	1680	N	1607	-0-	-73		-0-	61	1	1540	2	Y	5					15
								6	9									
03	1922	N	1653	-0-	-269		-0-	62	1	1588	2	Y	3					18
								3	9									
04	1830	N	1646	-0-	-184		-0-	61	1	1582	2	Y	3					21
								3	9									
05	1767	N	1612	-0-	-155		-0-	62	1	1549	2	Y	1					22
								1	9									

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	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

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	5828	X	284	-0-	-5544		-0-	8	1	274	2	Y	2	39	1	1	8	4
								2	9									
01	1674	X	220	-0-	-1454		-0-	6	1	211	2	Y	3	2	8			5
								3	9									
02	1512	X	172	-0-	-1340		-0-	5	1	165	2	Y	2	1	8			6
								2	9									
03	1674	X	-0-	-0-	-1674		-0-					Y	1	1	8			6
04	270	X	-0-	-0-	-270		-0-					Y	-0-					6
05	729	X	729	-0-	-0-		-0-	53	1	673	2	Y	3	7	1			2
								3	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

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	620	X	586	-0-	-34		-0-	22	1	563	2	Y	1	1	8			12
								1	9									
01	990	X	990	-0-	-0-		-0-	34	1	956	2	Y	-0-					12
02	1095	N	1095	-0-	-0-		-0-	43	1	1052	2	Y	-0-					12
03	558	N	316	-0-	-242		-0-	12	1	304	2	Y	-0-					12
04	540	N	399	-0-	-141		-0-	15	1	382	2	Y	2	2	8			12
								2	9									
05	558	N	346	-0-	-212		-0-	14	1	332	2	Y	-0-					12

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	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
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1291	2	3	9	Y	3	1	8			4
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1448	2	2	9	Y	2	1	8			5
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2	9	Y	2					7
03	1302	N	1042	-0-	-260	-0-	1040	2	2	9	Y	2	1	8			8
04	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	1192	2	2	9	Y	2	1	8			9
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	2	1	9	Y	1					10

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	660	-0-	-952	-0-	25	1	632	2	Y	3	1	8			17
							3	9									
01	1488	N	1107	-0-	-381	-0-	38	1	1063	2	Y	5					22
							6	9									
02	1400	N	720	-0-	-680	-0-	28	1	684	2	Y	7					29
							8	9									
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	83	1	2091	2	Y	1					30
							1	9									
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	87	1	2152	2	Y	8	1	8			37
							9	9									
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	90	1	2164	2	Y	43					80
							47	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1607	-0-	-222	-0-	1586	2	21	9	Y	19	19	1			19
01	1829	X	1344	-0-	-485	-0-	1335	2	9	9	Y	8					27
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1293	2	8	9	Y	7					34
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1372	2	12	9	Y	11	24	1			21
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1306	2	9	9	Y	8					29
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1404	2	10	9	Y	9	23	1			15

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	3534	X	2983	-0-	-551	-0-	2968	2	15	9	Y	14	8	1			14
01	3534	X	2643	-0-	-891	-0-	2636	2	7	9	Y	6					20
02	2772	X	2334	-0-	-438	-0-	2328	2	6	9	Y	5					25
03	3069	X	2826	-0-	-243	-0-	2816	2	10	9	Y	9	18	1			16
04	2880	X	2284	-0-	-596	-0-	2277	2	7	9	Y	6					22
05	2976	X	1890	-0-	-1086	-0-	1884	2	6	9	Y	5	17	1			10

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2488	-0-	-581	-0-	2465	2	23	9	Y	21	20	1			21
01	3069	X	1841	-0-	-1228	-0-	1832	2	9	9	Y	8					29
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1776	2	8	9	Y	7					36
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1856	2	12	9	Y	11	26	1			21
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2113	2	10	9	Y	9					30
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1897	2	10	9	Y	9	23	1			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	838	-0-	-92	-0-	22	1	816	2	Y	-0-					35
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	28	1	1026	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	23	1	816	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-	30	1			5
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	116	1	817	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	72	1	913	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	26	1	944	2	Y	10					10
							11	9									
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	49	1	1768	2	Y	16	2	8			24
							18	9									
02	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	40	1	1463	2	Y	24	1	8			47
							26	9									
03	1488	X	707	-0-	-781	-0-	698	2	9	9	Y	8	40	1			15
04	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	223	1	1571	2	Y	13	1	8			27
							14	9									
05	1829	X	1659	-0-	-170	-0-	120	1	1525	2	Y	13	1	8			39
							14	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

12	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	50	1	1816	2	Y	8					8
							9	9									
01	1767	X	1415	-0-	-352	-0-	38	1	1369	2	Y	7					15
							8	9									
02	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	45	1	1643	2	Y	10					25
							11	9									
03	1860	X	1123	-0-	-737	-0-	1116	2	7	9	Y	6					31
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	195	1	1374	2	Y	7					38
							8	9									
05	1891	N	1674	-0-	-217	-0-	121	1	1545	2	Y	7	39	1			6
							8	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

12	2883	X	864	-0-	-2019	-0-	23	1	834	2	Y	6					90
							7	9									
01	992	X	750	-0-	-242	-0-	20	1	723	2	Y	6	1	8			95
							7	9									
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	22	1	784	2	Y	10					105
							11	9									
03	868	N	395	-0-	-473	-0-	392	2	3	9	Y	3	91	1			17
04	720	N	536	-0-	-184	-0-	66	1	466	2	Y	4	1	8			20
							4	9									
05	899	N	562	-0-	-337	-0-	41	1	517	2	Y	4	1	8			23
							4	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	3193	X	1856	-0-	-1337	-0-	1841	2	15	9	Y	14					14
01	3193	X	1444	-0-	-1749	-0-	1430	2	14	9	Y	13					27
02	1288	X	1205	-0-	-83	-0-	1196	2	9	9	Y	8	14	1			21
03	1426	X	1277	-0-	-149	-0-	1269	2	8	9	Y	7					28
04	1380	X	1166	-0-	-214	-0-	1158	2	8	9	Y	7	27	1			8
05	1333	N	733	-0-	-600	-0-	731	2	2	9	Y	2					10

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	3255	X	2809	-0-	-446	-0-	2774	2	35	9	Y	32	32	1			36
01	3255	X	2251	-0-	-1004	-0-	2216	2	35	9	Y	32					68
02	2940	X	1922	-0-	-1018	-0-	1899	2	23	9	Y	21	36	1			53
03	2821	X	2317	-0-	-504	-0-	2295	2	22	9	Y	20					73
*04	2730	X	2360	-0-	-370	-0-	2336	2	24	9	Y	22	68	1			27
05	2821	X	1789	-0-	-1032	-0-	1770	2	19	9	Y	17					44

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	2697	N	2354	-0-	-343	-0-	2313	2	41	9	Y	37	50	1			38
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2367	2	23	9	Y	21					59
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1932	2	18	9	Y	16					75
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2202	2	28	9	Y	25	53	1			47
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2072	2	20	9	Y	18					65
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1746	2	18	9	Y	16	51	1			30

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	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	61	1	1852	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	57	1	1758	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
02	1680	N	1405	-0-	-275	-0-	44	1	1355	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
03	1922	N	1560	-0-	-362	-0-	47	1	1506	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	75	1	2233	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	61	1	2024	2	Y	6	8	1			6
							7	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2025	2	36	9	Y	33	25	1	10	8	24
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1465	2	23	9	Y	21	12	8			33
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1511	2	15	9	Y	14	6	8			41
03	2046	N	1792	-0-	-254	-0-	1764	2	28	9	Y	25	29	1	11	8	26
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1594	2	24	9	Y	22	13	8			35
05	1674	N	1100	-0-	-574	-0-	1086	2	14	9	Y	13	27	1	6	8	15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

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	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	62	1	1569	2	Y	6	1	8			15
							7	9									
01	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	64	1	1486	2	Y	3	1	8			17
							3	9									
02	1568	N	1443	-0-	-125	-0-	55	1	1381	2	Y	6					23
							7	9									
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	79	1	2016	2	Y	6	1	8			28
							7	9									
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	77	1	1996	2	Y	6	1	8			33
							7	9									
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	76	1	1896	2	Y	2					35
							2	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

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	2542	N	2102	-0-	-440	-0-	80	1	2012	2	Y	9	1	8			14
							10	9									
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	84	1	1956	2	Y	5	1	8			18
							6	9									
02	2072	N	1878	-0-	-194	-0-	72	1	1794	2	Y	11					29
							12	9									
03	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	79	1	2016	2	Y	8	1	8			36
							9	9									
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	74	1	1915	2	Y	7	1	8			42
							8	9									
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	81	1	2010	2	Y	3					45
							3	9									

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	61	1	1846	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	41	1	1269	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	1764	N	1685	-0-	-79	-0-	53	1	1630	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	1922	N	1640	-0-	-282	-0-	49	1	1589	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	42	1	1232	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1860	N	1516	-0-	-344	-0-	44	1	1470	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	3472	X	2565	-0-	-907	-0-	81	1	2467	2	N	15	2	8			145
							17	9									
01	3162	X	2898	-0-	-264	-0-	91	1	2799	2	N	7	4	8			148
							8	9									
02	2660	X	2582	-0-	-78	-0-	81	1	2499	2	N	2	2	8			148
							2	9									
03	2945	X	2726	-0-	-219	-0-	82	1	2643	2	N	1	1	8			148
							1	9									
04	2850	X	2753	-0-	-97	-0-	89	1	2649	2	N	14	9	8			153
							15	9									
05	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	81	1	2689	2	N	14	2	8			165
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	465	N	369	-0-	-96	-0-	367	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	501	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	505	2	1	9	N	1	1	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	2728	N	2017	-0-	-711	-0-	2000	2	17	9	Y	15	21	1			18
01	2387	N	1844	-0-	-543	-0-	1826	2	18	9	Y	16					34
02	2464	X	2351	-0-	-113	-0-	2333	2	18	9	Y	16	18	1			32
03	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2633	2	15	9	Y	14					46
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2796	2	20	9	Y	18	44	1			20
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2679	2	18	9	Y	16					36

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	2511	N	1889	-0-	-622	-0-	1887	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	2139	N	1769	-0-	-370	-0-	1761	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	1764	N	1433	-0-	-331	-0-	1429	2	4	9	N	4	4	1			-0-
03	1891	N	1346	-0-	-545	-0-	1343	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1772	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2163	2	4	9	N	4	4	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	1705	X	1659	-0-	-46	-0-	1647	2	12	9	Y	11	19	1			14
01	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2125	2	19	9	Y	17					31
02	1428	N	1319	-0-	-109	-0-	1310	2	9	9	Y	8	16	1			23
03	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	1608	2	9	9	Y	8					31
04	2070	N	1623	-0-	-447	-0-	1613	2	10	9	Y	9	29	1			11
05	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1420	2	9	9	Y	8					19

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	1570	-0-	-1282	-0-	42	1	1516	2	Y	11	58	1	1	8	15
							12	9									
01	1767	X	1502	-0-	-265	-0-	40	1	1449	2	Y	12	2	8			25
							13	9									
02	1484	X	1385	-0-	-99	-0-	37	1	1336	2	Y	11	1	8			35
							12	9									
03	1643	X	1441	-0-	-202	-0-	1430	2	11	9	Y	10	1	8			44
04	1530	X	1282	-0-	-248	-0-	159	1	1113	2	Y	9	2	8			51
							10	9									
05	1581	X	1404	-0-	-177	-0-	102	1	1293	2	Y	8	52	1			7
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3100	X	1535	-0-		-1565	-0-	41	1	1484	2	Y	9	27	1	1	8	10
								10	9									
01	3100	X	787	-0-		-2313	-0-	21	1	758	2	Y	7	2	8			15
								8	9									
02	1484	X	965	-0-		-519	-0-	26	1	930	2	Y	8	1	8			22
								9	9									
03	1643	X	783	-0-		-860	-0-	775	2	8	9	Y	7	2	8			27
04	1500	X	688	-0-		-812	-0-	85	1	596	2	Y	6	2	8			31
								7	9									
05	1550	X	756	-0-		-794	-0-	55	1	695	2	Y	5	32	1	1	8	3
								6	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

12	1545	N	1545	-0-		-0-	-0-	1535	2	10	9	Y	9	10	1	2	8	8
01	1768	N	1768	-0-		-0-	-0-	1755	2	13	9	Y	12	3	8			17
02	1314	N	1314	-0-		-0-	-0-	1306	2	8	9	Y	7	9	1	2	8	13
03	1930	N	1930	-0-		-0-	-0-	1922	2	8	9	Y	7	1	8			19
04	2186	N	2186	-0-		-0-	-0-	2163	2	23	9	Y	21	18	1	13	8	9
05	1914	N	1914	-0-		-0-	-0-	1903	2	11	9	Y	10	3	8			16

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

12	6231	X	2545	-0-		-3686	-0-	68	1	2467	2	Y	9	61	1	1	8	13
								10	9									
01	5177	X	2982	-0-		-2195	-0-	80	1	2887	2	Y	14	3	8			24
								15	9									
02	2856	X	2215	-0-		-641	-0-	59	1	2144	2	Y	11	1	8			34
								12	9									
03	3162	X	3026	-0-		-136	-0-	1	1	3012	2	Y	12	2	8			44
								13	9									
04	2880	X	2880	-0-		-0-	-0-	357	1	2510	2	Y	12	3	8			53
								13	9									
05	3385	X	3385	-0-		-0-	-0-	246	1	3126	2	Y	12	55	1	1	8	9
								13	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

12	3007	X	2054	-0-		-953	-0-	2013	2	41	9	Y	37	71	1	6	8	33
01	3007	X	2221	-0-		-786	-0-	2198	2	23	9	Y	21	3	8			51
02	2716	X	1718	-0-		-998	-0-	1701	2	17	9	Y	15	3	8			63
03	2046	X	2029	-0-		-17	-0-	2004	2	25	9	Y	23	45	1	2	8	39
04	2168	X	2168	-0-		-0-	-0-	2144	2	24	9	Y	22	5	8			56
05	2232	X	2024	-0-		-208	-0-	2005	2	19	9	Y	17	43	1	1	8	29

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

12	527	N	257	-0-		-270	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-		-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	560	N	421	-0-		-139	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-		-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	600	N	365	-0-		-235	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	465	N	428	-0-		-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

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	4030	X	3465	-0-	-565	-0-	3439	2	26	9	Y	24	25	1			27
01	4030	X	3740	-0-	-290	-0-	3707	2	33	9	Y	30					57
02	3612	X	3488	-0-	-124	-0-	3467	2	21	9	Y	19	30	1			46
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3756	2	21	9	Y	19					65
04	3630	X	3582	-0-	-48	-0-	3560	2	22	9	Y	20	62	1			23
05	3875	X	1678	-0-	-2197	-0-	1668	2	10	9	Y	9					32

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

12	4185	X	3789	-0-	-396	-0-	3749	2	40	9	Y	36	47	1			40
01	4185	X	2317	-0-	-1868	-0-	2288	2	29	9	Y	26					66
02	2576	X	2326	-0-	-250	-0-	2303	2	23	9	Y	21	34	1			53
03	2852	X	2052	-0-	-800	-0-	2037	2	15	9	Y	14					67
04	2760	X	2704	-0-	-56	-0-	2680	2	24	9	Y	22	64	1			25
05	2852	X	2789	-0-	-63	-0-	2766	2	23	9	Y	21					46

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

12	2418	N	1833	-0-	-585	-0-	1821	2	12	9	Y	11	20	1			14
01	2108	N	1563	-0-	-545	-0-	1551	2	12	9	Y	11					25
02	2184	X	1655	-0-	-529	-0-	1645	2	10	9	Y	9	13	1			21
03	2108	X	1241	-0-	-867	-0-	1235	2	6	9	Y	5					26
04	1800	X	823	-0-	-977	-0-	819	2	4	9	Y	4	25	1			5
05	1829	X	1126	-0-	-703	-0-	1120	2	6	9	Y	5					10

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					12
02	T. A.		617	-0-	617	617	617	2			Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	617					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	617					Y	-0-					12
05	617	X	-0-	-0-	-617	-0-					Y	-0-					12

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22351	X	11	-0-	-22340	-0-	11	2			N	-0-					147
01	22439	X	22439	-0-	-0-	-0-	22359	2	80	9	N	73	180	1	3	8	37
02	24623	X	24623	-0-	-0-	-0-	24553	2	70	9	N	64	7	8			94
03	24984	X	24984	-0-	-0-	-0-	24908	2	76	9	N	69	13	8			150
04	23280	X	23280	-0-	-0-	-0-	23214	2	66	9	N	60	15	8			195
05	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	23711	2	34	9	N	31	177	1	7	8	42

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	12121	X	11957	-0-	-164	-0-	317	1	11581	2	Y	54	73	1			5
							59	9									
01	12431	X	11657	-0-	-774	-0-	310	1	11217	2	Y	118	100	1			23
							130	9									
02	11900	X	10404	-0-	-1496	-0-	278	1	10069	2	Y	52	58	1			17
							57	9									
03	13175	X	9742	-0-	-3433	-0-	3	1	9641	2	Y	89	82	1	1	8	23
							98	9									
04	12750	X	8417	-0-	-4333	-0-	1042	1	7322	2	Y	48	56	1			15
							53	9									
05	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	-0-	15	1			-0-

TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32364	X	27194	-0-	-5170	-0-	861	1	26225	2	Y	98	87	1	12	8	96
							108	9									
01	26632	X	26632	-0-	-0-	-0-	837	1	25670	2	Y	114	90	1	21	8	99
							125	9									
02	23828	X	23361	-0-	-467	-0-	729	1	22516	2	Y	105	90	1	16	8	98
							116	9									
03	27187	X	25398	-0-	-1789	-0-	758	1	24529	2	Y	101	87	1	7	8	105
							111	9									
04	26310	X	23201	-0-	-3109	-0-	753	1	22357	2	Y	83	89	1	14	8	85
							91	9									
05	27187	X	22068	-0-	-5119	-0-	644	1	21349	2	Y	68	83	1	2	8	68
							75	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	20150	X	15354	-0-	-4796	-0-	402	1	14662	2	Y	264	80	1	212	8	4
							290	9									
01	20150	X	15532	-0-	-4618	-0-	407	1	14726	2	Y	363	71	1	280	8	16
							399	9									
02	18200	X	13151	-0-	-5049	-0-	350	1	12644	2	Y	143	51	1	91	8	17
							157	9									
03	18011	X	12957	-0-	-5054	-0-	4	1	12694	2	Y	235	52	1	187	8	13
							259	9									
04	15810	X	14541	-0-	-1269	-0-	1770	1	12431	2	Y	309	63	1	235	8	24
							340	9									
05	17496	X	17496	-0-	-0-	-0-	1256	1	15977	2	Y	239	133	1	108	8	22
							263	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	23560	X	21744	-0-	-1816	-0-	690	1	21017	2	Y	34	25	1			36
							37	9									
01	21483	X	21252	-0-	-231	-0-	670	1	20541	2	Y	37	34	1			39
							41	9									
02	19404	X	18620	-0-	-784	-0-	583	1	17997	2	Y	36	35	1			40
							40	9									
03	21576	X	19668	-0-	-1908	-0-	588	1	19040	2	Y	36	36	1			40
							40	9									
04	20880	X	17244	-0-	-3636	-0-	561	1	16657	2	Y	24	34	1			30
							26	9									
05	21576	X	16612	-0-	-4964	-0-	486	1	16103	2	Y	21	30	1			21
							23	9									

WHITE-HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 297056 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11125 - 19827

12	99152	X	99152	-0-	-0-	-0-	98629	2	523	9	Y	475	586	1			43
01	95842	X	95842	-0-	-0-	-0-	94917	2	925	9	Y	841	716	1			168
02	89544	X	79782	-0-	-9762	-0-	79045	2	737	9	Y	670	621	1			217
03	99138	X	88311	-0-	-10827	-0-	87728	2	583	9	Y	530	608	1			139
04	95940	X	85655	-0-	-10285	-0-	85169	2	486	9	Y	442	438	1	3	8	140
05	99138	X	90791	-0-	-8347	-0-	90185	2	606	9	Y	551	597	1			94

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2023 - WELL PLUGGED 05/12/23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. 930315
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	603	-0-	-296	-0-	6	1	590	2	N	6					206
							7	9									
01	1085	N	824	-0-	-261	-0-	8	1	810	2	N	5					211
							6	9									
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	9	1	935	2	N	4					215
							4	9									
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	8	1	784	2	N	1	189	1			27
							1	9									
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	11	1	1084	2	N	-0-					27
05	1054	N	858	-0-	-196	-0-	11	1	847	2	N	-0-					27

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	27	1	2685	2	N	-0-					105
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	23	1	2313	2	N	-0-					105
02	1624	N	1068	-0-	-556	-0-	11	1	1057	2	N	-0-					105
03	2387	N	1711	-0-	-676	-0-	17	1	1694	2	N	-0-					105
04	2250	N	1335	-0-	-915	-0-	13	1	1322	2	N	-0-					105
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	12	1	1171	2	N	-0-					105

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	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	26	1	2579	2	Y	-0-					132
01	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	18	1	1755	2	Y	4					136
							4	9									
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	15	1	1482	2	Y	-0-					136
03	2604	N	1484	-0-	-1120	-0-	15	1	1468	2	Y	1					137
							1	9									
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	18	1	1782	2	Y	-0-					137
05	1643	N	1102	-0-	-541	-0-	11	1	1089	2	Y	2					139
							2	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	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	24	1	2434	2	N	-0-					164
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	22	1	2232	2	N	-0-					164
02	2128	N	1785	-0-	-343	-0-	18	1	1767	2	N	-0-					164
03	2356	N	2000	-0-	-356	-0-	20	1	1963	2	N	15					179
							17	9									
04	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	21	1	2074	2	N	17					196
							19	9									
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	20	1	1962	2	N	13					209
							14	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3265	-0-	165	165	32	1	3225	2	Y	7					76
							8	9									
01	2399	N	2234	-0-	-165	-0-	22	1	2199	2	Y	12					88
							13	9									
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	24	1	2440	2	Y	3					91
							3	9									
03	2728	X	2509	-0-	-219	-0-	24	1	2441	2	Y	40	100	1			31
							44	9									
04	2640	X	2189	-0-	-451	-0-	22	1	2164	2	Y	3					34
							3	9									
05	2728	X	2424	-0-	-304	-0-	24	1	2400	2	Y	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	9	1	904	2	N	33					266
							36	9									
01	682	N	617	-0-	-65	-0-	6	1	592	2	N	17					283
							19	9									
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	8	1	815	2	N	23					306
							25	9									
03	961	N	659	-0-	-302	-0-	6	1	645	2	N	7					313
							8	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	9	1	945	2	N	15	175	1			153
							17	9									
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	10	1	990	2	N	22					175
							24	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	13	1	1283	2	Y	-0-					59
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	15	1	1453	2	Y	3					62
							3	9									
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-					62
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	13	1	1302	2	Y	1					63
							1	9									
04	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	13	1	1312	2	Y	-0-					63
05	1426	N	921	-0-	-505	-0-	9	1	911	2	Y	1					64
							1	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	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	12	1	1156	2	N	-0-					100
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	14	1	1418	2	N	-0-					100
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	13	1	1298	2	N	-0-					100
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	21	1	2091	2	N	-0-					100
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	20	1	1958	2	N	-0-					100
05	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	12	1	1200	2	N	-0-					100

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	1488	N	988	-0-	-500	-0-	10	1	978	2	Y	-0-					48
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	14	1	1436	2	Y	-0-					48
02	1120	N	917	-0-	-203	-0-	9	1	908	2	Y	-0-					48
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	11	1	1070	2	Y	-0-					48
04	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	13	1	1328	2	Y	-0-					48
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	12	1	1210	2	Y	-0-					48

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	682	N	550	-0-	-132	-0-	5	1	545	2	Y	-0-					32
01	465	N	328	-0-	-137	-0-	3	1	325	2	Y	-0-					32
02	588	N	350	-0-	-238	-0-	3	1	347	2	Y	-0-					32
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	8	1	842	2	Y	-0-					32
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	9	1	868	2	Y	-0-					32
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	8	1	780	2	Y	9					41
							10	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	1023	N	644	-0-	-379	-0-	6	1	638	2	Y	-0-					20
01	837	N	343	-0-	-494	-0-	3	1	340	2	Y	-0-					20
02	1204	N	854	-0-	-350	-0-	8	1	846	2	Y	-0-					20
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	18	1	1842	2	Y	1					21
							1	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	10	1	1036	2	Y	-0-					21
05	961	N	433	-0-	-528	-0-	4	1	418	2	Y	10					31
							11	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

12	2108	N	1233	-0-	-875	-0-	12	1	1218	2	Y	3					34
							3	9									
01	2356	N	1060	-0-	-1296	-0-	10	1	1043	2	Y	6					40
							7	9									
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	12	1	1208	2	Y	1					41
							1	9									
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	22	1	2237	2	Y	37	67	1			11
							41	9									
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	13	1	1323	2	Y	2					13
							2	9									
05	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	11	1	1064	2	Y	-0-					13

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

12	589	N	586	-0-	-3	-0-	6	1	580	2	Y	-0-					65
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	7	1	742	2	Y	-0-					65
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	10	1	1022	2	Y	-0-					65
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	13	1	1330	2	Y	-0-					65
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	9	1	869	2	Y	-0-					65
05	1147	N	874	-0-	-273	-0-	9	1	865	2	Y	-0-					65

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286739 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 286887 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 7333

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 4 RRCID -> 287224 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 7144 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	922	-0-	-318	-0-	30	1	629	2	Y	239	233	1			42
							263	9									
01	1395	N	459	-0-	-936	-0-	9	1	191	2	Y	235	231	1			46
							259	9									
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	18	1	401	2	Y	226	209	1			63
							249	9									
03	930	N	269	-0-	-661	-0-	3	1	73	2	Y	175	209	1			29
							193	9									
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	68	89	1			8
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	740	2	Y	-0-	8	1			-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289287 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332

12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 296640 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7184 - 7358

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 296663 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7270 - 7304

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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
PORTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 290396 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7166 - 7244

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
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
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HENDERSON 'E' WELL #: 9 RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	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-

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

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			9
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BELOW GROUND LEVEL, LLC 101019
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					26
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					26
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					26
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					26
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					26
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					26

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
*01	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					87
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	N	2	2	8			87
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	267	2	39	9	N	35	7	8			115
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	257	2	73	9	N	66	1	8			180
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	192	2	81	9	N	74	1	8			253

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY WELL #: 9 RRCID -> 293408 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7164 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293613 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7163 - 7175

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293663 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7161 - 7176

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-

SHELTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 293738 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7183 - 7194

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295843 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7192 - 7236

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					4
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2025

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 287222 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7264 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	2878	-0-	-2206	-0-	274	1	2492	2	N	102	191	1			105
							112	9									
01	5301	X	3334	-0-	-1967	-0-	317	1	2955	2	N	56					161
							62	9									
02	4788	X	3960	-0-	-828	-0-	288	1	3575	2	N	88	184	1			65
							97	9									
03	5301	X	3071	-0-	-2230	-0-	279	1	2746	2	N	42					107
							46	9									
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	286	1	3293	2	N	144					251
							158	9									
05	4371	X	1791	-0-	-2580	-0-	214	1	1435	2	N	129	186	1			194
							142	9									

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 7244

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-

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 292425 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7144 - 7164

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

HELVENSTON SWD WELL #: 1D RRCID -> 298936 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6058 - 7216

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
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 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-

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15TP RRCID -> 293156 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7017 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	583	-0-	-595	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	1023	X	695	-0-	-328	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	532	N	468	-0-	-64	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	660	N	325	-0-	-335	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	527	N	350	-0-	-177	-0-	350	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16TP RRCID -> 295640 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 6937 - 6947

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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

12	2015	#	1280	-0-	-735	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
01	1705	#	1019	-0-	-686	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	1540	#	1344	-0-	-196	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
03	1548	R	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1350	#	516	-0-	-834	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	1602	R	1602	-0-	-0-	-0-	1602	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
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
VIDA GROOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286026 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7522 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	470	2	N	2					93
							2	9									
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	13	1	265	2	N	-0-					93
02	252	N	99	-0-	-153	-0-	5	1	92	2	N	2					95
							2	9									
03	310	N	99	-0-	-211	-0-	5	1	94	2	N	-0-					95
04	270	N	111	-0-	-159	-0-	6	1	105	2	N	-0-					95
05	124	N	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	2	N	-0-					95

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	4433	X	4279	-0-	-154	-0-	208	1	4064	2	N	6					70
							7	9									
01	4402	X	3582	-0-	-820	-0-	172	1	3408	2	N	2					72
							2	9									
02	3892	X	3762	-0-	-130	-0-	181	1	3579	2	N	2					74
							2	9									
03	4309	X	4244	-0-	-65	-0-	209	1	4032	2	N	3					77
							3	9									
04	4170	X	3609	-0-	-561	-0-	204	1	3405	2	N	-0-					77
05	4278	X	3704	-0-	-574	-0-	179	1	3420	2	N	95	167	1			5
							105	9									

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6410 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	10	-0-	-579	-0-	10	2			N	-0-					102
01	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	1			N	-0-					102
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					102
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					102
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					102
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					102

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, 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	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					113
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					113
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					113
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					113

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

12	1054	N	754	-0-	-300	-0-	44	1	701	2	Y	8	8	1					5
							9	9											
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	49	1	736	2	Y	9							14
							10	9											
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	51	1	686	2	Y	14	22	1					6
							15	9											
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	55	1	715	2	Y	11	9	1					8
							12	9											
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	713	2	Y	9	10	1					7
							10	9											
05	837	N	589	-0-	-248	-0-	48	1	528	2	Y	12	9	1					10
							13	9											

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

12	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	103	1	1638	2	Y	3	3	1					2
							3	9											
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	72	1	1087	2	Y	2							4
							2	9											
02	1456	N	99	-0-	-1357	-0-	7	1	91	2	Y	1	4	1					1
							1	9											
03	1736	N	142	-0-	-1594	-0-	10	1	131	2	Y	1	1	1					1
							1	9											
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-							1
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	Y	1	1	1					1
							1	9											

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	191	-0-	-212	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	229	-0-	-236	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 289099 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 13172 PERF. 9996 - 10120

12	961	N	388	-0-	-573	-0-	23	1	359	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	425	2	Y	7					13
							8	9									
02	588	N	352	-0-	-236	-0-	23	1	314	2	Y	14	22	1			5
							15	9									
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	22	1	287	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	317	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
05	403	N	171	-0-	-232	-0-	14	1	154	2	Y	3	3	1			3
							3	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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-

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	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	301	3	1	9	N	1				43
01	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-				43
02	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-				43
03	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3			N	-0-				43
04	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-				43
05	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-				43

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

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
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	10					133
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	146	2	11	9	N	10					143
02	168	N	159	-0-	-9 B	-0-	153	2	6	9	N	5					148
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	115	2	72	9	N	65	162	1			51
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	214	2	39	9	N	35					86
*05	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	281	2	35	9	N	32					118

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1779	-0-	-19 B	-0-	1768	2	11	9	N	10	1	8			89
01	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1754	2	17	9	N	15	5	8			99
02	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1552	2	24	9	N	22	4	8			117
03	1767	N	1754	-0-	-13 B	-0-	1736	2	18	9	N	16	4	8			129
04	1710	N	1692	-0-	-18 B	-0-	1678	2	14	9	N	13	3	8			139
05	1736	N	1716	-0-	-20 B	-0-	1696	2	20	9	N	18	5	8			152

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		77	-0-	77 B	77	77	2			N	-0-					20
02	14B2 EXT		487	-0-	487 B	564	487	2			N	-0-					20
03	14B2 EXT		718	-0-	718 B	1282	717	2	1	9	N	1	1	8			20
04	14B2 EXT		239	-0-	239 B	1521	233	2	6	9	N	5					25
05	1798	X	277	-0-	-1521 B	-0-	266	2	11	9	N	10					35

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					93
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93

CINRON ENERGY, LLC 153512
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	424	-0-	-506 B	-0-	1	1	423	2	N	-0-					-0-
01	434	N	351	-0-	-83 B	-0-	1	1	350	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	1	1	103	2	N	-0-					-0-
04	330	N	94	-0-	-236 B	-0-	1	1	93	2	N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	185	-0-	-218 B	-0-	1	1	184	2	N	-0-					95
01	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	1	1	152	2	N	-0-					95
02	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	1	1	208	2	N	-0-					95
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	1	1	248	2	N	-0-					95
04	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	1	1	224	2	N	-0-					95
05	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					95

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	212	-0-	-346 B	-0-	1	1	211	2	N	-0-					83
01	310	N	176	-0-	-134 B	-0-	1	1	175	2	N	-0-					83
02	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	1	1	261	2	N	10					93
							11	9									
03	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	1	1	310	2	N	99	149	1			43
							109	9									
04	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	1	1	280	2	N	87					130
							96	9									
05	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					130

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	111	-0-	-137 B	-0-	1	1	110	2	N	-0-					56
01	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	1	1	91	2	N	-0-					56
02	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	1	1	165	2	N	-0-					56
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	1	1	197	2	N	-0-					56
04	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	1	1	178	2	N	-0-					56
05	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					56

RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	436	-0-	-525 B	-0-	1	1	322	2	N	103	154	1			63
							113	9									
01	496	N	389	-0-	-107 B	-0-	1	1	266	2	N	111					174
							122	9									
02	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	1	1	408	2	N	81	170	1			85
							89	9									
03	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	1	1	486	2	N	89					174
							98	9									
04	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	1	1	439	2	N	74	166	1			82
							81	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					82

CRATON OPERATING LLC 186717
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3543	-0-	-2905 B	-0-	3524	2	19	9	N	17					197
01	7998	X	3871	-0-	-4127 B	-0-	3777	2	94	9	N	85	172	1			110
02	7224	X	5311	-0-	-1913 B	-0-	5256	2	55	9	N	50					160
03	7998	X	4445	-0-	-3553 B	-0-	4432	2	13	9	N	12					172
04	3750	X	1510	-0-	-2240 B	-0-	1503	2	7	9	N	6					178
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890 B	-0-					N	NO RPT					178

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4681	X	4084	-0-	-597	B	-0-	4033	2	51	9	N	46					130
01	4681	X	2697	-0-	-1984	B	-0-	2667	2	30	9	N	27					157
02	4228	X	2215	-0-	-2013	B	-0-	2182	2	33	9	N	30					187
03	4092	X	2976	-0-	-1116	B	-0-	2948	2	28	9	N	25	188	1			24
*04	5268	X	5268	-0-	-0-	B	-0-	5225	2	43	9	N	39					63
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	B	-0-					N	NO RPT					63

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	9					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

12	T. A.		175	-0-	175	B	502	37	1	138	2	N	-0-					31
01	665	X	163	-0-	-502	B	-0-	11	1	152	2	N	-0-					31
02	134	X	134	-0-	-0-	B	-0-	10	1	124	2	N	-0-					31
03	186	N	145	-0-	-41	B	-0-	6	1	139	2	N	-0-					31
04	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	10	1	145	2	N	-0-					31
05	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	9	1	146	2	N	-0-					31

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

12	132	X	33	-0-	-99	B	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					7
01	38	X	38	-0-	-0-	B	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
03	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					7
04	30	N	28	-0-	-2	B	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					7
05	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					7

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

12	T. A.		786	-0-	786	B	2328	167	1	618	2	N	1					40
								1	9									
01	2986	X	658	-0-	-2328	B	-0-	43	1	568	2	N	43					83
								47	9									
02	567	X	567	-0-	-0-	B	-0-	40	1	519	2	N	7					90
								8	9									
03	775	N	641	-0-	-134	B	-0-	25	1	605	2	N	10					100
								11	9									
04	630	N	527	-0-	-103	B	-0-	33	1	493	2	N	1	1	8			100
								1	9									
05	620	N	529	-0-	-91	B	-0-	31	1	481	2	N	15	2	8			113
								17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	6049	X	1071	-0-	-4978 B	-0-	164	1	907	2	Y	-0-					20
01	1067	X	1067	-0-	-0- B	-0-	48	1	1019	2	Y	-0-					20
02	1148	N	859	-0-	-289 B	-0-	46	1	813	2	Y	-0-					20
03	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	59	1	1099	2	Y	-0-					20
04	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	56	1	1011	2	Y	-0-	20	1			-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	69	1	1036	2	Y	-0-					-0-

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

12	5888	X	1161	-0-	-4727 B	-0-	178	1	982	2	Y	1					59
							1	9									
01	1025	X	1025	-0-	-0- B	-0-	45	1	971	2	Y	8					67
							9	9									
02	1064	N	940	-0-	-124 B	-0-	50	1	872	2	Y	16					83
							18	9									
03	1147	N	1021	-0-	-126 B	-0-	52	1	967	2	Y	2					85
							2	9									
04	990	N	980	-0-	-10 B	-0-	51	1	928	2	Y	1	1	8			85
							1	9									
05	1054	N	914	-0-	-140 B	-0-	57	1	851	2	Y	5	1	8			89
							6	9									

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

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, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

*10	T. A.		517	-0-	517 B	517	102	1	414	2	N	1	1	1	79	7	5
							1	9									
*11	T. A.		375	-0-	375 B	892	75	1	299	2	N	1	1	1			5
							1	9									
*12	T. A.		375	-0-	375 B	1267	80	1	295	2	N	-0-					5
*01	1579	X	312	-0-	-1267 B	-0-	22	1	290	2	N	-0-					5
*02	312	X	312	-0-	-0- B	-0-	22	1	290	2	N	-0-					5
*03	372	N	320	-0-	-52 B	-0-	13	1	307	2	N	-0-					5
*04	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	22	1	316	2	N	-0-					5
*05	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	21	1	329	2	N	-0-					5

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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		612	-0-	612	B	2433	130	1	482	2	N	-0-					110
01	3012	X	579	-0-	-2433	B	-0-	35	1	455	2	N	81					191
								89	9									
02	511	X	511	-0-	-0-	B	-0-	36	1	468	2	N	6					197
								7	9									
03	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	20	1	469	2	N	6					203
								7	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	30	1	441	2	N	-0-					203
05	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	28	1	440	2	N	14					217
								15	9									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4551	X	954	-0-	-3597	B	-0-	146	1	808	2	Y	-0-					11
01	948	X	948	-0-	-0-	B	-0-	42	1	906	2	Y	-0-					11
02	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	45	1	783	2	Y	-0-					11
03	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1045	2	Y	-0-					11
04	930	N	624	-0-	-306	B	-0-	33	1	591	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1166	2	Y	-0-					-0-

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2167	X	436	-0-	-1731	B	-0-	67	1	368	2	Y	1					35
								1	9									
01	389	X	389	-0-	-0-	B	-0-	17	1	365	2	Y	6					41
								7	9									
02	392	N	355	-0-	-37	B	-0-	18	1	318	2	Y	17					58
								19	9									
03	434	N	392	-0-	-42	B	-0-	20	1	369	2	Y	3					61
								3	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	21	1	374	2	Y	1	1	8			61
								1	9									
05	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	37	1	552	2	Y	5	1	8			65
								6	9									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 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	T. A.		1963	-0-	1963	B	5815	414	1	1530	2	N	17	1	1			41
								19	9									
01	7567	X	1752	-0-	-5815	B	-0-	117	1	1544	2	N	83	1	8			123
								91	9									
02	1505	X	1505	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1384	2	N	14					137
								15	9									
03	1953	N	1612	-0-	-341	B	-0-	64	1	1541	2	N	6	1	8			142
								7	9									
04	1710	N	1475	-0-	-235	B	-0-	94	1	1378	2	N	3	3	8			142
								3	9									
05	1674	N	1553	-0-	-121	B	-0-	91	1	1419	2	N	39					181
								43	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		677	-0-	677 B	2169	144	1	532	2	N	1					133
							1	9									
01	2823	X	654	-0-	-2169 B	-0-	40	1	520	2	N	85					218
							94	9									
02	513	X	513	-0-	-0- B	-0-	36	1	469	2	N	7					225
							8	9									
03	682	N	555	-0-	-127 B	-0-	22	1	520	2	N	12					237
							13	9									
04	630	N	512	-0-	-118 B	-0-	33	1	479	2	N	-0-					237
05	558	N	540	-0-	-18 B	-0-	32	1	494	2	N	13					250
							14	9									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

12	55	X	14	-0-	-41 B	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					4
01	16	X	16	-0-	-0- B	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					4
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					4
03	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					4
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					4
05	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					4

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-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

12	T. A.		96	-0-	96 B	367	96	2			N	-0-					20
01	608	X	241	-0-	-367 B	-0-	8	1	101	2	N	120					140
							132	9									
02	112	X	112	-0-	-0- B	-0-	8	1	101	2	N	3					143
							3	9									
03	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	5	1	113	2	N	2					145
							2	9									
04	240	N	92	-0-	-148 B	-0-	6	1	86	2	N	-0-					145
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	10	1	148	2	N	7					152
							8	9									

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-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		14	-0-	14 B	14	14	2			N	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	14					N	-0-					27
02	T. A.		25	-0-	25 B	39	2	1	23	2	N	-0-					27
03	T. A.		72	-0-	72 B	111	2	1	41	2	N	26					53
							29	9									
04	T. A.		39	-0-	39 B	150	2	1	37	2	N	-0-					53
05	168	X	18	-0-	-150 B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					53

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2	-0-	2 B	2	2	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-					-0-

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		60	-0-	60 B	70	13	1	47	2	N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	70					N	15					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	70					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	70					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	70					N	-0-					72
05	70	X	-0-	-0-	-70 B	-0-					N	-0-					72

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-135					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	33					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					63

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 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	141	X	47	-0-	-94 B	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	7					7
03	62	N	22	-0-	-40 B	-0-	1	1	9	2	Y	11					18
							12	9									
*04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	2	1	44	2	Y	34	18	1	1	8	33
							37	9									
*05	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	3	1	42	2	Y	1	1	8			33
							1	9									

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

12	308	X	82	-0-	-226 B	-0-	12	1	69	2	Y	1					7
							1	9									
01	110	X	110	-0-	-0- B	-0-	4	1	78	2	Y	25					32
							28	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					Y	-0-					32
03	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	3	1	62	2	Y	4					36
							4	9									
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					36
05	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					36

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

12	65	X	58	-0-	-7 B	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	12					25
02	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					25
03	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	3	1	46	2	Y	2					27
							2	9									
04	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	Y	2					29
							2	9									
05	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	1	1	16	2	Y	1					30
							1	9									

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

12	T. A.		127	-0-	127 B	544	26	1	97	2	N	4					43
							4	9									
01	730	X	186	-0-	-544 B	-0-	13	1	173	2	N	-0-					43
02	189	X	189	-0-	-0- B	-0-	13	1	173	2	N	3					46
							3	9									
03	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	6	1	144	2	N	7	1	8			52
							8	9									
04	180	N	125	-0-	-55 B	-0-	8	1	116	2	N	1	1	8			52
							1	9									
05	217	N	113	-0-	-104 B	-0-	7	1	106	2	N	-0-					52

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
01	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	5	1	70	2	N	42					65
							46	9									
02	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	5	1	67	2	N	-0-					65
03	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	2	1	39	2	N	-0-					65
04	120	N	73	-0-	-47 B	-0-	5	1	68	2	N	-0-					65
05	93	N	49	-0-	-44 B	-0-	3	1	46	2	N	-0-					65

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		259	-0-	259 B	602	258	2	1	9	N	1	161	1			31
01	602	X	-0-	-0-	-602 B	-0-					N	17					48
02	220	X	220	-0-	-0- B	-0-	16	1	202	2	N	2					50
							2	9									
03	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	12	1	288	2	N	5					55
							6	9									
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	14	1	210	2	N	-0-					55
05	248	N	157	-0-	-91 B	-0-	9	1	142	2	N	5					60
							6	9									

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					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

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

12	589	X	137	-0-	-452 B	-0-	21	1	116	2	Y	-0-					49
01	113	X	113	-0-	-0- B	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					49
02	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					49
03	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					49
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					49
05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					49

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

12	T. A.		127	-0-	127 B	358	27	1	100	2	N	-0-					49
01	411	X	53	-0-	-358 B	-0-	3	1	39	2	N	10					59
							11	9									
02	215	X	215	-0-	-0- B	-0-	13	1	173	2	N	26					85
							29	9									
03	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	4	1	89	2	N	-0-					85
04	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	8	1	111	2	N	-0-					85
05	248	N	96	-0-	-152 B	-0-	6	1	90	2	N	-0-					85

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	T. A.		255	-0-	255 B	843	54	1	201	2	N	-0-					180
01	T. A.		175	-0-	175 B	1018	12	1	163	2	N	-0-					180
02	1224	X	206	-0-	-1018 B	-0-	15	1	191	2	N	-0-					180
03	248	N	213	-0-	-35 B	-0-	9	1	204	2	N	-0-					180
04	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	10	1	153	2	N	-0-					180
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	12	1	185	2	N	18					198
							20	9									

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
01	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	8	1	106	2	N	-0-					10
02	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	3	1	43	2	N	-0-					10
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	4	1	91	2	N	-0-					10
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	4	1	63	2	N	-0-					10
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	7	1	101	2	N	-0-					10

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	T. A.		197	-0-	197 B	741	26	1	141	2	N	27	34	1			13
							30	9									
01	804	X	63	-0-	-741 B	-0-	10	1	53	2	N	-0-					13
02	23	X	23	-0-	-0- B	-0-	5	1	18	2	N	-0-					13
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					13
04	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2			N	-0-					13
05	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	1	1	21	2	N	1	1	8			13
							1	9									

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-1159 B	-0-					Y	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6					19
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3					22
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6					28
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2					30

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	8	1	29	2	N	-0-					117
01	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	3	1	45	2	N	-0-					117
02	56	N	48	-0-	-8 B	-0-	3	1	45	2	N	-0-					117
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	2	1	45	2	N	-0-					117
*04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	3	1	46	2	N	49	4	8			162
							54	9									
*05	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	2	1	38	2	N	6	6	8			162
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		685	-0-	685 B	2215	146	1	539	2	N	-0-					187
01	2693	X	478	-0-	-2215 B	-0-	34	1	444	2	N	-0-					187
02	322	X	322	-0-	-0- B	-0-	23	1	299	2	N	-0-					187
03	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	37	1	877	2	N	39	165	1			61
							43	9									
04	450	N	306	-0-	-144 B	-0-	19	1	287	2	N	-0-					61
05	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	20	1	318	2	N	-0-					61

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		968	-0-	968 B	2837	206	1	761	2	N	1	1	1			133
							1	9									
01	3673	X	836	-0-	-2837 B	-0-	59	1	777	2	N	-0-					133
02	751	X	751	-0-	-0- B	-0-	54	1	697	2	N	-0-					133
03	961	N	886	-0-	-75 B	-0-	33	1	787	2	N	60					193
							66	9									
04	810	N	753	-0-	-57 B	-0-	48	1	704	2	N	1	1	8			193
							1	9									
05	837	N	803	-0-	-34 B	-0-	47	1	730	2	N	24	2	8			215
							26	9									

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		236	-0-	236 B	754	50	1	186	2	N	-0-					46
01	950	X	196	-0-	-754 B	-0-	14	1	181	2	N	1					47
							1	9									
02	181	X	181	-0-	-0- B	-0-	13	1	168	2	N	-0-					47
03	248	N	187	-0-	-61 B	-0-	7	1	180	2	N	-0-					47
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	12	1	171	2	N	-0-					47
05	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	11	1	165	2	N	-0-					47

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4631	X	863	-0-	-3768 B	-0-	132	1	731	2	Y	-0-					24
01	704	X	704	-0-	-0- B	-0-	31	1	672	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
02	812	N	621	-0-	-191 B	-0-	32	1	559	2	Y	27					51
							30	9									
03	868	N	704	-0-	-164 B	-0-	32	1	589	2	Y	75					126
							83	9									
*04	690	N	589	-0-	-101 B	-0-	27	1	488	2	Y	67	117	1	4	8	72
							74	9									
*05	682	N	440	-0-	-242 B	-0-	27	1	410	2	Y	3	3	8			72
							3	9									

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	193	1	1068	2	N	1					9
							1	9									
01	1209	N	1087	-0-	-122 B	-0-	48	1	1027	2	N	11					20
							12	9									
02	1120	N	1014	-0-	-106 B	-0-	55	1	957	2	N	2					22
							2	9									
03	1240	N	1022	-0-	-218 B	-0-	52	1	970	2	N	-0-					22
04	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	55	1	996	2	N	2	2	8			22
							2	9									
05	1116	N	1086	-0-	-30 B	-0-	68	1	1016	2	N	2					24
							2	9									

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	15	1	54	2	N	-0-					95
01	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	4	1	52	2	N	-0-					95
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	4	1	52	2	N	-0-					95
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	3	1	62	2	N	-0-					95
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	4	1	62	2	N	-0-					95
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	4	1	58	2	N	-0-					95

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		171	-0-	171 B	698	36	1	135	2	N	-0-					4
01	980	X	282	-0-	-698 B	-0-	14	1	188	2	N	73					77
							80	9									
02	203	X	203	-0-	-0- B	-0-	14	1	189	2	N	-0-					77
03	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	8	1	193	2	N	3	1	8			79
							3	9									
*04	270	N	201	-0-	-69 B	-0-	13	1	188	2	N	-0-					79
*05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	14	1	211	2	N	-0-					79

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		240	-0-	240 B	2784	51	1	189	2	N	-0-					196
01	2784	X	-0-	-0-	-2784 B	-0-					N	9					205
02	101	X	101	-0-	-0- B	-0-	7	1	94	2	N	-0-					205
03	248	N	67	-0-	-181 B	-0-	3	1	64	2	N	-0-					205
04	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	15	1	226	2	N	178	178	1			205
							196	9									
05	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	7	1	107	2	N	22					227
							24	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	T. A.		129	-0-	129 B	312	27	1	102	2	N	-0-			22
01	399	X	87	-0-	-312 B	-0-	6	1	81	2	N	-0-			22
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			22
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			22
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			129
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	150			279
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			279
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			279
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			279
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			279

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	36					N	-0-			50
01	36	X	-0-	-0-	-36 B	-0-					N	-0-			50
02	28	X	28	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	2	N	-0-			50
03	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	N	-0-			50
04	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	N	-0-			50
05	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-			50

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

12	446	X	113	-0-	-333 B	-0-	24	1	88	2	Y	1			12
							1	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			12
02	840	X	840	-0-	-0- B	-0-	60	1	780	2	Y	-0-			12
03	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-			12
04	120	X	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-			12
05	930	X	604	-0-	-326 B	-0-	36	1	562	2	Y	5			17
							6	9							

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2			37
01	T. A.		149	-0-	149 B	149	9	1	112	2	N	25			62
							28	9							
02	14B2 EXT		47	-0-	47 B	196	2	1	32	2	N	12			74
							13	9							
03	14B2 EXT		78	-0-	78 B	274	3	1	73	2	N	2			76
							2	9							
04	14B2 EXT		18	-0-	18 B	292	1	1	17	2	N	-0-			76
05	312	X	20	-0-	-292 B	-0-	1	1	19	2	N	-0-			76

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	T. A.		17	-0-	17 B	70	3	1	14	2	N	-0-					74
01	169	X	99	-0-	-70 B	-0-	1	1	28	2	N	64					138
							70	9									
02	14	X	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					138
03	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					138
04	90	N	14	-0-	-76 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					138
05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	1	1	14	2	N	-0-					138

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		49	-0-	49 B	115	10	1	39	2	N	-0-					48
01	T. A.		16	-0-	16 B	131	1	1	15	2	N	-0-					48
02	167	X	36	-0-	-131 B	-0-	3	1	33	2	N	-0-					48
03	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					48
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	-0-					48
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					48

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		58	-0-	58 B	223	12	1	46	2	N	-0-					15
01	T. A.		135	-0-	135 B	358	10	1	125	2	N	-0-					15
02	427	X	69	-0-	-358 B	-0-	4	1	54	2	N	10					25
							11	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					25
04	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	6	1	87	2	N	-0-					25
05	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	3	1	45	2	N	-0-					25

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-					-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		802	-0-	802 B	2387		120	1	656	2	N	24	30	1			12
								26	9									
01	3120	X	733	-0-	-2387 B	-0-		113	1	620	2	N	-0-					12
02	667	X	667	-0-	-0- B	-0-		137	1	530	2	N	-0-					12
03	769	N	769	-0-	-0- B	-0-		60	1	708	2	N	1	1	8			12
								1	9									
04	771	N	771	-0-	-0- B	-0-		768	2	3	9	N	3	3	8			12
05	743	N	743	-0-	-0- B	-0-		43	1	699	2	N	1	1	8			12
								1	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

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.		1046	-0-	1046 B	3076		156	1	856	2	N	31	37	1			16
								34	9									
01	4071	X	995	-0-	-3076 B	-0-		152	1	835	2	N	7					23
								8	9									
02	911	X	911	-0-	-0- B	-0-		185	1	715	2	N	10					33
								11	9									
03	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-		81	1	956	2	N	14	1	8			46
								15	9									
04	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-		985	2	41	9	N	37	3	8			80
05	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-		57	1	917	2	N	92	1	8			171
								101	9									

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

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- 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

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.		157	-0-	157 B	380		33	1	123	2	N	1					23
								1	9									
01	516	X	136	-0-	-380 B	-0-		9	1	113	2	N	13					36
								14	9									
02	137	X	137	-0-	-0- B	-0-		9	1	122	2	N	5					41
								6	9									
03	155	X	107	-0-	-48 B	-0-		4	1	102	2	N	1					42
								1	9									
04	150	X	101	-0-	-49 B	-0-		6	1	95	2	N	-0-					42
05	155	X	123	-0-	-32 B	-0-		7	1	116	2	N	-0-					42

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1210	-0-	1210 B	3407		182	1	995	2	N	30	37	1			15
								33	9									
01	4492	X	1085	-0-	-3407 B	-0-		167	1	918	2	N	-0-					15
02	2464	X	2464	-0-	-0- B	-0-		506	1	1958	2	N	-0-					15
03	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-		113	1	1334	2	N	1	1	8			15
								1	9									
04	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-		1201	2	3	9	N	3	3	8			15
05	1147	N	1093	-0-	-54 B	-0-		64	1	1028	2	N	1	1	8			15
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	T. A.		3090	-0-	3090 B	12592	473	1	2616	2	N	1					79
							1	9									
01	15257	X	2665	-0-	-12592 B	-0-	119	1	2546	2	N	-0-					79
02	2200	X	2200	-0-	-0- B	-0-	119	1	2081	2	N	-0-					79
03	3224	X	2430	-0-	-794 B	-0-	123	1	2281	2	N	24	1	8			102
							26	9									
*04	3090	X	2232	-0-	-858 B	-0-	116	1	2105	2	N	10	93	1	6	8	13
							11	9									
*05	3100	X	2354	-0-	-746 B	-0-	147	1	2201	2	N	5	5	8			13
							6	9									

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		364	-0-	364 B	1095	56	1	308	2	N	-0-					67
01	1411	X	316	-0-	-1095 B	-0-	14	1	302	2	N	-0-					67
02	282	X	282	-0-	-0- B	-0-	15	1	267	2	N	-0-					67
03	372	N	234	-0-	-138 B	-0-	12	1	222	2	N	-0-					67
04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	17	1	302	2	N	-0-					67
05	310	N	193	-0-	-117 B	-0-	12	1	181	2	N	-0-					67

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	T. A.		2041	-0-	2041 B	6491	310	1	1698	2	N	30	37	1			15
							33	9									
01	8343	X	1852	-0-	-6491 B	-0-	284	1	1568	2	N	-0-					15
02	1492	X	1492	-0-	-0- B	-0-	306	1	1186	2	N	-0-					15
03	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	147	1	1732	2	N	1	1	8			15
							1	9									
04	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1475	2	3	9	N	3	3	8			15
05	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	97	1	1568	2	N	1	1	8			15
							1	9									

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2182	-0-	2182 B	6559	334	1	1847	2	N	1					71
							1	9									
01	8538	X	1979	-0-	-6559 B	-0-	88	1	1891	2	N	-0-					71
02	1812	X	1812	-0-	-0- B	-0-	98	1	1714	2	N	-0-					71
03	2139	N	1987	-0-	-152 B	-0-	101	1	1861	2	N	23	1	8			93
							25	9									
*04	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	104	1	1887	2	N	10	85	1	6	8	12
							11	9									
*05	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	129	1	1927	2	N	5	5	8			12
							6	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	1					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6393	-0-	-706 B	-0-	6228	2	165	9	N	150	5	1			275
01	7111	X	7111	-0-	-0- B	-0-	488	1	6423	2	N	182	192	1	8	8	257
							200	9									
02	6076	X	5738	-0-	-338 B	-0-	400	1	5214	2	N	113	177	1			193
							124	9									
03	6727	X	5559	-0-	-1168 B	-0-	217	1	5201	2	N	128	3	8			318
							141	9									
04	6870	X	5459	-0-	-1411 B	-0-	334	1	4918	2	N	188	187	1	1	8	318
							207	9									
05	7099	X	5479	-0-	-1620 B	-0-	330	1	5126	2	N	21	182	1			157
							23	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

12	4774	X	4629	-0-	-145 B	-2229	708	1	3912	2	N	8					32
							9	9									
01	4774	X	4142	-0-	-632 B	-2229	183	1	3919	2	N	36	2	8			66
							40	9									
02	4312	X	3710	-0-	-602 B	-2229	200	1	3506	2	N	4					70
							4	9									
03	4774	X	4081	-0-	-693 B	-2229	209	1	3865	2	N	6	4	8			72
							7	9									
04	4590	X	4037	-0-	-553 B	-2229	210	1	3816	2	N	10	10	8			72
							11	9									
05	4619	X	4218	-0-	-401 B	-2229	263	1	3935	2	N	18	6	8			84
							20	9									

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

12	T. A.		6576	-0-	6576 B	-4693	6562	2	14	9	N	13	6	1			314
01	1542	X	6235	-0-	4693 B	-0-	436	1	5743	2	N	51	7	8			358
							56	9									
02	5111	X	5111	-0-	-0- B	-0-	364	1	4743	2	N	4					362
							4	9									
03	7192	X	5963	-0-	-1229 B	-0-	238	1	5708	2	N	15	5	8			372
							17	9									
04	6960	X	4508	-0-	-2452 B	-0-	287	1	4219	2	N	2	2	8			372
							2	9									
05	6572	X	5548	-0-	-1024 B	-0-	335	1	5196	2	N	15					387
							17	9									

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

12	T. A.		10048	-0-	10048 B	-145058	9822	2	226	9	N	205	8	1			375
01	0	X	10832	-0-	10832 B	-134226	760	1	10008	2	N	58	174	1	13	8	246
							64	9									
02	0	X	9963	-0-	9963 B	-124263	710	1	9244	2	N	8					254
							9	9									
03	3968	X	10280	-0-	6312 B	-117951	407	1	9772	2	N	92	20	8			326
							101	9									
04	3840	X	9543	-0-	5703 B	-112248	607	1	8925	2	N	10	10	8			326
							11	9									
05	3968	X	9695	-0-	5727 B	-106521	581	1	9008	2	N	96					422
							106	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	T. A.		5983	-0-	5983 B	-169686	924	1	5059	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		5899	-0-	5899 B	-163787	906	1	4992	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	0	X	5240	-0-	5240 B	-158547	1075	1	4165	2	N	-0-					-0-
*03	5549	X	5806	-0-	257 B	-158290	435	1	5137	2	N	213	3	8			210
							234	9									
*04	5370	X	5484	-0-	114 B	-158176	5473	2	11	9	N	10	10	8			210
*05	5549	X	5399	-0-	-150 B	-158176	315	1	5080	2	N	4	4	8			210
							4	9									

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	T. A.		1526	-0-	1526 B	5544	236	1	1290	2	N	-0-					18
01	6152	X	608	-0-	-5544 B	-0-	89	1	490	2	N	26					44
							29	9									
02	987	X	987	-0-	-0- B	-0-	202	1	785	2	N	-0-					44
03	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	39	1	459	2	N	-0-					44
04	300	N	221	-0-	-79 B	-0-	221	2			N	-0-					44
05	310	N	210	-0-	-100 B	-0-	12	1	198	2	N	-0-					44

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	9610	X	9264	-0-	-346 B	-310286	1963	1	7257	2	N	40	6	1			286
							44	9									
01	9610	X	8109	-0-	-1501 B	-310286	568	1	7477	2	N	58	192	1	7	8	145
							64	9									
02	8680	X	7093	-0-	-1587 B	-310286	502	1	6540	2	N	46					191
							51	9									
03	9610	X	7992	-0-	-1618 B	-310286	318	1	7618	2	N	51	2	8			240
							56	9									
04	9270	X	7289	-0-	-1981 B	-310286	464	1	6824	2	N	1	1	8			240
							1	9									
05	9269	X	7243	-0-	-2026 B	-310286	432	1	6710	2	N	92	193	1			139
							101	9									

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	6283	-0-	-227 B	-710241	1316	1	4864	2	N	94	197	1			194
							103	9									
01	6417	X	5396	-0-	-1021 B	-710241	376	1	4957	2	N	57	4	8			247
							63	9									
02	5740	X	4651	-0-	-1089 B	-710241	320	1	4166	2	N	150	174	1			223
							165	9									
03	6355	X	4962	-0-	-1393 B	-710241	193	1	4638	2	N	119	2	8			340
							131	9									
*04	6150	X	4631	-0-	-1519 B	-710241	283	1	4171	2	N	161	185	1	1	8	315
							177	9									
*05	6293	X	4583	-0-	-1710 B	-710241	278	1	4305	2	N	-0-					315

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16709	X	16517	-0-	-192 B	-194289	16497	2	20	9	N	18					153
01	16833	X	17276	-0-	443 B	-193846	766	1	16435	2	N	68	171	1	5	8	45
							75	9									
02	15204	X	15764	-0-	560 B	-193286	849	1	14890	2	N	23					68
							25	9									
03	16833	X	17268	-0-	435 B	-192851	882	1	16340	2	N	42	11	8			99
							46	9									
04	16710	X	16439	-0-	-271 B	-192851	857	1	15543	2	N	35	35	8			99
							39	9									
05	17515	X	16741	-0-	-774 B	-192851	1044	1	15640	2	N	52	17	8			134
							57	9									

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		12650	-0-	12650 B	46376	2676	1	9895	2	N	72	8	1			261
							79	9									
01	57476	X	11100	-0-	-46376 B	-0-	759	1	9997	2	N	313	6	8			568
							344	9									
02	9233	X	9233	-0-	-0- B	-0-	651	1	8486	2	N	87	362	1			293
							96	9									
03	11532	X	10156	-0-	-1376 B	-0-	403	1	9654	2	N	90	3	8			380
							99	9									
04	11160	X	9973	-0-	-1187 B	-0-	619	1	9104	2	N	227	181	1	1	8	425
							250	9									
05	11532	X	9891	-0-	-1641 B	-0-	598	1	9270	2	N	21	182	1			264
							23	9									

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		6840	-0-	6840 B	28720	6635	2	205	9	N	186	200	1			314
01	36228	X	7508	-0-	-28720 B	-0-	521	1	6866	2	N	110	190	1	6	8	228
							121	9									
02	6175	X	6175	-0-	-0- B	-0-	434	1	5649	2	N	84					312
							92	9									
03	7564	X	6717	-0-	-847 B	-0-	266	1	6377	2	N	67	180	1	1	8	198
							74	9									
04	7260	X	6518	-0-	-742 B	-0-	402	1	5912	2	N	185	184	1	1	8	198
							204	9									
05	7502	X	6561	-0-	-941 B	-0-	385	1	5971	2	N	186					384
							205	9									

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		3430	-0-	3430 B	15769	3288	2	142	9	N	129	3	1			226
01	16285	X	516	-0-	-15769 B	-0-	20	1	266	2	N	209	2	8			433
							230	9									
02	274	X	274	-0-	-0- B	-0-	19	1	248	2	N	6	184	1			255
							7	9									
03	3937	X	1942	-0-	-1995 B	-0-	77	1	1859	2	N	5	5	8			255
							6	9									
04	5590	X	5590	-0-	-0- B	-0-	355	1	5227	2	N	7	7	8			255
							8	9									
*05	6249	X	6249	-0-	-0- B	-0-	371	1	5748	2	N	118					373
							130	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	T. A.		5117	-0-	5117 B	21052	5052	2	65	9	N	59	4	1			106
01	26697	X	5645	-0-	-21052 B	-0-	394	1	5194	2	N	52	3	8			155
							57	9									
02	4788	X	4788	-0-	-0- B	-0-	337	1	4396	2	N	50					205
							55	9									
03	5518	X	5400	-0-	-118 B	-0-	212	1	5089	2	N	90	185	1	4	8	106
							99	9									
04	5340	X	5166	-0-	-174 B	-0-	329	1	4836	2	N	1	1	8			106
							1	9									
05	5997	X	5997	-0-	-0- B	-0-	357	1	5531	2	N	99					205
							109	9									

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17236	X	16011	-0-	-1225 B	-0-	15981	2	30	9	N	27	13	1			86
01	17236	X	17070	-0-	-166 B	-0-	1203	1	15855	2	N	11	8	8			89
							12	9									
02	15581	X	15581	-0-	-0- B	-0-	1110	1	14462	2	N	8					97
							9	9									
03	16820	X	16820	-0-	-0- B	-0-	673	1	16136	2	N	10	2	8			105
							11	9									
04	16530	X	16205	-0-	-325 B	-0-	1031	1	15172	2	N	2	2	8			105
							2	9									
05	17236	X	16441	-0-	-795 B	-0-	994	1	15425	2	N	20	2	8			123
							22	9									

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	2098	-0-	-2893 B	-0-	2078	2	20	9	N	18	179	1			174
01	4991	X	4249	-0-	-742 B	-0-	300	1	3946	2	N	3					177
							3	9									
02	4508	X	381	-0-	-4127 B	-0-	23	1	297	2	N	55					232
							61	9									
03	5210	X	5210	-0-	-0- B	-0-	207	1	4975	2	N	25					257
							28	9									
04	4110	X	3902	-0-	-208 B	-0-	248	1	3654	2	N	-0-					257
05	6631	X	6631	-0-	-0- B	-0-	397	1	6159	2	N	68					325
							75	9									

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3961	-0-	-565 B	-0-	3953	2	8	9	N	7	3	1			287
01	4495	X	3743	-0-	-752 B	-0-	261	1	3439	2	N	39	1	8			325
							43	9									
02	3584	X	3134	-0-	-450 B	-0-	222	1	2893	2	N	17					342
							19	9									
03	3968	X	3215	-0-	-753 B	-0-	127	1	3044	2	N	40					382
							44	9									
*04	3840	X	3438	-0-	-402 B	-0-	218	1	3213	2	N	6	181	1			207
							7	9									
*05	5257	X	5257	-0-	-0- B	-0-	318	1	4936	2	N	3					210
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		9787	-0-	9787 B	-260943	2063	1	7627	2	N	88	193	1			297
							97	9									
01	0	X	8433	-0-	8433 B	-252510	578	1	7620	2	N	214	5	8			506
							235	9									
02	0	X	7546	-0-	7546 B	-244964	531	1	6924	2	N	83	189	1			400
							91	9									
03	9889	X	7593	-0-	-2296 B	-244964	301	1	7224	2	N	62	186	1	5	8	271
							68	9									
04	9570	X	6215	-0-	-3355 B	-244964	395	1	5818	2	N	2	2	8			271
							2	9									
05	9796	X	7433	-0-	-2363 B	-244964	441	1	6849	2	N	130	181	1			220
							143	9									

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		6029	-0-	6029 B	-879055	5888	2	141	9	N	128	194	1			229
01	0	X	6262	-0-	6262 B	-872793	428	1	5640	2	N	176	5	8			400
							194	9									
02	0	X	4937	-0-	4937 B	-867856	345	1	4491	2	N	92	193	1			299
							101	9									
03	6014	X	5291	-0-	-723 B	-867856	207	1	4961	2	N	112	10	8			401
							123	9									
04	5820	X	5170	-0-	-650 B	-867856	329	1	4837	2	N	4	4	8			401
							4	9									
*05	6014	X	5468	-0-	-546 B	-867856	319	1	4955	2	N	176	186	1	1	8	390
							194	9									

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	T. A.		6614	-0-	6614 B	27005	6526	2	88	9	N	80	5	1			226
01	33898	X	6893	-0-	-27005 B	-0-	480	1	6321	2	N	84	183	1	9	8	118
							92	9									
02	6375	X	6375	-0-	-0- B	-0-	449	1	5852	2	N	67					185
							74	9									
03	6882	X	6196	-0-	-686 B	-0-	245	1	5868	2	N	75	2	8			258
							83	9									
04	6660	X	5873	-0-	-787 B	-0-	374	1	5498	2	N	1	1	8			258
							1	9									
05	7068	X	5818	-0-	-1250 B	-0-	348	1	5397	2	N	66	180	1			144
							73	9									

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		8273	-0-	8273 B	34891	8096	2	177	9	N	161	195	1			310
01	43810	X	8919	-0-	-34891 B	-0-	619	1	8155	2	N	132	6	8			436
							145	9									
02	8234	X	8234	-0-	-0- B	-0-	575	1	7484	2	N	159	189	1			406
							175	9									
03	8990	X	8507	-0-	-483 B	-0-	334	1	8013	2	N	145	183	1	3	8	365
							160	9									
*04	8700	X	8107	-0-	-593 B	-0-	503	1	7399	2	N	186	186	1	1	8	364
							205	9									
*05	9114	X	7681	-0-	-1433 B	-0-	465	1	7216	2	N	-0-					364

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		8763	-0-	8763	B	34103	8699	2	64	9	N	58	7	1			231
01	43321	X	9218	-0-	-34103	B	-0-	643	1	8468	2	N	97	178	1	9	8	141
								107	9									
02	7988	X	7988	-0-	-0-	B	-0-	565	1	7366	2	N	52					193
								57	9									
03	9269	X	8728	-0-	-541	B	-0-	346	1	8310	2	N	65	3	8			255
								72	9									
04	8910	X	8101	-0-	-809	B	-0-	514	1	7569	2	N	16	16	8			255
								18	9									
05	9207	X	8503	-0-	-704	B	-0-	509	1	7891	2	N	94	178	1			171
								103	9									

MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		5039	-0-	5039	B	20367	4970	2	69	9	N	63	189	1			121
01	25806	X	5439	-0-	-20367	B	-0-	374	1	4926	2	N	126	7	8			240
								139	9									
02	4528	X	4528	-0-	-0-	B	-0-	318	1	4142	2	N	62					302
								68	9									
03	5177	X	5057	-0-	-120	B	-0-	194	1	4658	2	N	186	195	1	23	8	270
								205	9									
*04	5010	X	5009	-0-	-1	B	-0-	303	1	4454	2	N	229	184	1	55	8	260
								252	9									
*05	5177	X	4747	-0-	-430	B	-0-	285	1	4429	2	N	30	30	8			260
								33	9									

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		12926	-0-	12926	B	51376	12762	2	164	9	N	149	199	1			284
01	65310	X	13934	-0-	-51376	B	-0-	966	1	12726	2	N	220	375	1	7	8	122
								242	9									
02	11823	X	11823	-0-	-0-	B	-0-	832	1	10833	2	N	144					266
								158	9									
03	13206	X	13095	-0-	-111	B	-0-	518	1	12421	2	N	142	191	1	16	8	201
								156	9									
04	12780	X	12248	-0-	-532	B	-0-	777	1	11430	2	N	37	37	8			201
								41	9									
05	13206	X	11960	-0-	-1246	B	-0-	707	1	10975	2	N	253	179	1	13	8	262
								278	9									

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		12001	-0-	12001	B	49020	11782	2	219	9	N	199	9	1			440
01	61773	X	12753	-0-	-49020	B	-0-	880	1	11599	2	N	249	191	1	8	8	490
								274	9									
02	10487	X	10487	-0-	-0-	B	-0-	735	1	9573	2	N	163	373	1			280
								179	9									
03	12648	X	10880	-0-	-1768	B	-0-	428	1	10274	2	N	162	6	8			436
								178	9									
04	12240	X	10486	-0-	-1754	B	-0-	654	1	9624	2	N	189	187	1	2	8	436
								208	9									
05	12648	X	10601	-0-	-2047	B	-0-	633	1	9826	2	N	129	188	1			377
								142	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		3326	-0-	3326 B	12883	3217	2	109	9	N	99	3	1			263
01	15499	X	2616	-0-	-12883 B	-0-	182	1	2402	2	N	29	183	1	6	8	103
							32	9									
02	2098	X	2098	-0-	-0- B	-0-	145	1	1885	2	N	62					165
							68	9									
03	3348	X	1903	-0-	-1445 B	-0-	73	1	1762	2	N	62	3	8			224
							68	9									
04	3210	X	2277	-0-	-933 B	-0-	145	1	2130	2	N	2	2	8			224
							2	9									
05	3705	X	3705	-0-	-0- B	-0-	217	1	3368	2	N	109					333
							120	9									

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	T. A.		21793	-0-	21793 B	88489	21413	2	380	9	N	345	202	1			526
01	111302	X	22813	-0-	-88489 B	-0-	1589	1	20935	2	N	263	381	1	7	8	401
							289	9									
02	20828	X	20828	-0-	-0- B	-0-	1466	1	19098	2	N	240	193	1			448
							264	9									
03	22833	X	22833	-0-	-0- B	-0-	904	1	21690	2	N	217	192	1	3	8	470
							239	9									
04	22105	X	22105	-0-	-0- B	-0-	1381	1	20321	2	N	366	365	1	1	8	470
							403	9									
05	22723	X	21150	-0-	-1573 B	-0-	1277	1	19808	2	N	59	181	1			348
							65	9									

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	T. A.		13659	-0-	13659 B	55399	13363	2	296	9	N	269	199	1			348
01	T. A.		14394	-0-	14394 B	69793	990	1	13042	2	N	329	376	1	15	8	286
							362	9									
02	82465	X	12672	-0-	-69793 B	-0-	886	1	11544	2	N	220	182	1			324
							242	9									
03	14167	X	13926	-0-	-241 B	-0-	548	1	13144	2	N	213	7	8			530
							234	9									
04	13830	X	12980	-0-	-850 B	-0-	798	1	11745	2	N	397	359	1	38	8	530
							437	9									
05	14291	X	12644	-0-	-1647 B	-0-	760	1	11798	2	N	78	176	1	30	8	402
							86	9									

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	T. A.		16876	-0-	16876 B	67771	16601	2	275	9	N	250	199	1			469
01	T. A.		18077	-0-	18077 B	85848	1261	1	16621	2	N	177	192	1	6	8	448
							195	9									
02	102018	X	16170	-0-	-85848 B	-0-	1151	1	14997	2	N	20	191	1			277
							22	9									
03	17391	X	16786	-0-	-605 B	-0-	669	1	16038	2	N	72	2	8			347
							79	9									
04	16920	X	15952	-0-	-968 B	-0-	1015	1	14935	2	N	2	2	8			347
							2	9									
05	17484	X	16574	-0-	-910 B	-0-	988	1	15325	2	N	237	185	1	1	8	398
							261	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	T. A.		13526	-0-	13526	B	51766	13289	2	237	9	N	215	193	1			329
01	T. A.		14296	-0-	14296	B	66062	995	1	13115	2	N	169	190	1	7	8	301
								186	9									
02	78592	X	12530	-0-	-66062	B	-0-	891	1	11613	2	N	24	172	1			153
								26	9									
03	12884	X	12884	-0-	-0-	B	-0-	506	1	12144	2	N	213	3	8			363
								234	9									
04	12962	X	12962	-0-	-0-	B	-0-	811	1	11931	2	N	200	195	1	5	8	363
								220	9									
05	13144	X	13144	-0-	-0-	B	-0-	792	1	12293	2	N	54	187	1	2	8	228
								59	9									

MCELROY WELL #: 11 RRCID -> 287839 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11564 - 11812

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-289					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-289					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-289					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-289					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-289					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-289					N	-0-					-0-

WILSON, DAVID G. WELL #: 1H RRCID -> 289717 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12546 - 14222

12	17608	X	15753	-0-	-1855	B	-0-	15674	2	79	9	N	72	196	1			41
01	17608	X	16734	-0-	-874	B	-0-	1174	1	15463	2	N	88					129
								97	9									
02	15512	X	14219	-0-	-1293	B	-0-	1005	1	13097	2	N	106					235
								117	9									
03	17081	X	15809	-0-	-1272	B	-0-	633	1	15170	2	N	5	193	1			47
								6	9									
04	16200	X	15117	-0-	-1083	B	-0-	962	1	14155	2	N	-0-					47
05	16740	X	15740	-0-	-1000	B	-0-	937	1	14540	2	N	239					286
								263	9									

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

12	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	22	1	91	3	N	-0-					235
01	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	29	1	90	3	N	-0-					235
02	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	25	1	84	3	N	-0-					235
03	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	21	1	95	3	N	-0-					235
04	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	17	1	91	3	N	-0-					235
*05	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	20	1	91	3	N	-0-					235

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

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	93	N	-0-	-0-	-93 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	1	-0-	1 B	1	1	3			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	1					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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					33
01	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	1	3	8	9	Y	7	5	1			35
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					35
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					35
04		DLQ G-10	4	-0-	4 B	4	4	3			Y	-0-					35
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	4					Y	-0-					35

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		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		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	8	3	1	9	Y	1					56
01	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	5	3	8	9	Y	7	16	1			47
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					47
03		DLQ G-10	6	-0-	6 B	6	6	3			Y	-0-					47
04		DLQ G-10	34	-0-	34 B	40	34	3			Y	-0-					47
05		DLQ G-10	8	-0-	8 B	48	3	1	5	3	Y	-0-					47

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	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-

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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02		DLQ G-10	86	-0-	86 B	86	86	3			Y	-0-					1
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	86					Y	-0-					1
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	86					Y	-0-					1
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	86					Y	-0-					1

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		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-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
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			Y	-0-					2
01	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	152	3	2	9	Y	2	1	1			3
02	DLQ G-10		150	-0-	150 B	150	150	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		210	-0-	210 B	360	210	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		307	-0-	307 B	667	307	3			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		375	-0-	375 B	1042	19	1	356	3	Y	-0-					3

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	262	3	2	9	Y	2					12
01	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	304	3	30	9	Y	27	15	1			24
02	DLQ G-10		303	-0-	303 B	303	303	3			Y	-0-					24
03	DLQ G-10		422	-0-	422 B	725	421	3	1	9	Y	1					25
04	DLQ G-10		665	-0-	665 B	1390	665	3			Y	-0-	1	1			24
05	DLQ G-10		876	-0-	876 B	2266	33	1	843	3	Y	-0-	1	1			23

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	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	55	1	227	3	N	-0-					186
01	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	66	1	203	3	N	-0-					186
02	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	54	1	187	3	N	-0-					186
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	58	1	261	3	N	-0-	142	1			44
04	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	51	1	269	3	N	-0-					44
*05	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	52	1	237	3	N	-0-					44

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-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
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	57	1	736	3	Y	7					179
							8	9									
01	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	54	1	787	3	Y	-0-					179
02	DLQ G-10		578	-0-	578 B	578	77	1	501	3	Y	-0-					179
03	DLQ G-10		785	-0-	785 B	1363	26	1	758	3	Y	1					180
							1	9									
04	DLQ G-10		824	-0-	824 B	2187	24	1	800	3	Y	-0-	97	1			83
05	DLQ G-10		850	-0-	850 B	3037	26	1	824	3	Y	-0-					83

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	34	-0-	-121 B	-0-	34	3			Y	-0-					8
01	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	1			Y	-0-	2	1			6
02	DLQ G-10		313	-0-	313 B	313	295	1	18	3	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		39	-0-	39 B	352	39	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		230	-0-	230 B	582	230	3			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		20	-0-	20 B	602	3	1	17	3	Y	-0-					6

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1275	N	241	-0-	-1034 B	-0-	61	1	180	3	Y	-0-					2
01	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	66	1	202	3	Y	-0-					2
02	252	N	164	-0-	-88 B	-0-	50	1	114	3	Y	-0-					2
03	248	N	155	-0-	-93 B	-0-	34	1	121	3	Y	-0-					2
04	270	N	151	-0-	-119 B	-0-	33	1	118	3	Y	-0-	2	1			-0-
*05	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	64	1	227	3	Y	-0-					-0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	470	1	1938	3	N	-0-					99
01	2731	N	2731	-0-	-0- B	-0-	674	1	2057	3	N	-0-					99
02	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	410	1	1407	3	N	-0-					99
03	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	304	1	1364	3	N	-0-					99
04	1380	N	1060	-0-	-320 B	-0-	168	1	892	3	N	-0-					99
05	1426	N	391	-0-	-1035 B	-0-	70	1	321	3	N	-0-					99

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4281	X	2086	-0-	-2195 B	-0-	1953	3	133	9	Y	121					215
01	1943	X	1943	-0-	-0- B	-0-	1802	3	141	9	Y	128	131	1			212
02	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1345	3	64	9	Y	58	162	1			108
03	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1377	3	113	9	Y	103					211
04	1020	N	173	-0-	-847 B	-0-	65	3	108	9	Y	98	161	1			148
05	1054	N	74	-0-	-980 B	-0-	3	1	15	3	Y	51	162	1			37
							56	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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	651	N	345	-0-	-306 B	-0-	67	1	278	3	N	-0-					25
01	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	159	1	486	3	N	-0-					25
02	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	138	1	474	3	N	-0-					25
03	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	124	1	555	3	N	-0-					25
04	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	103	1	546	3	N	-0-					25
05	682	N	680	-0-	-2 B	-0-	122	1	558	3	N	-0-					25

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	177					Y	-0-					221
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	177					Y	-0-					221
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	177					Y	-0-					221
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	177					Y	-0-					221
04	177	N	-0-	-0-	-177 B	-0-					Y	-0-					221
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					221

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

12	0	N	2220	-0-	2220 B	-16024	227 1058	1 9	935	3	N	962	844	1			397
01	0	N	1742	-0-	1742 B	-14282	217 862	1 9	663	3	N	784	1028	1			153
02	0	N	1381	-0-	1381 B	-12901	156 692	1 9	533	3	N	629	510	1			272
03	124	N	1404	-0-	1280 B	-11621	127 707	1 9	570	3	N	643	693	1			222
04	120	N	1258	-0-	1138 B	-10483	103 606	1 9	549	3	N	551	511	1			262
05	124	N	1243	-0-	1119 B	-9364	116 593	1 9	534	3	N	539	332	1			469

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-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	14B DENY		-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
01	14B DENY		-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	14B DENY		-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	2585	N	592	-0-	-1993 B	-0-	64	1	527	3	Y	1					12
							1	9									
01	5001	X	5001	-0-	-0- B	-0-	4568	1	432	3	Y	1					13
							1	9									
02	4775	X	4775	-0-	-0- B	-0-	4155	1	618	3	Y	2					15
							2	9									
03	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	82	1	524	3	Y	2					17
							2	9									
04	660	X	600	-0-	-60 B	-0-	74	1	526	3	Y	-0-	8	1			9
05	682	X	621	-0-	-61 B	-0-	84	1	536	3	Y	1					10
							1	9									

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	403	N	370	-0-	-33 B	-0-	23	1	345	3	Y	2					2
							2	9									
01	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	21	1	352	3	Y	4					6
							4	9									
02	DLQ G-10		262	-0-	262 B	262	33	1	229	3	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		552	-0-	552 B	814	12	1	536	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
04	DLQ G-10		429	-0-	429 B	1243	9	1	420	3	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		401	-0-	401 B	1644	9	1	388	3	Y	4					7
							4	9									

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-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	14B DENY		-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	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	57	1	633	3	Y	1					9
							1	9									
01	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		404	-0-	404 B	404	403	3	1	9	Y	1					10
03	DLQ G-10		352	-0-	352 B	756	39	1	312	3	Y	1					11
							1	9									
04	DLQ G-10		323	-0-	323 B	1079	31	1	292	3	Y	-0-	5	1			6
05	DLQ G-10		435	-0-	435 B	1514	48	1	386	3	Y	1					7
							1	9									

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	2687	N	510	-0-	-2177 B	-0-	51	1	457	3	Y	2					30
							2	9									
01	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	58	1	386	3	Y	1					31
							1	9									
02	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	371	1	294	3	Y	1					32
							1	9									
03	496	N	448	-0-	-48 B	-0-	57	1	389	3	Y	2					34
							2	9									
04	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	55	1	425	3	Y	-0-	13	1			21
05	744	N	445	-0-	-299 B	-0-	57	1	387	3	Y	1					22
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	B	-0-	250	1	1460	3	Y	4				46
									4	9								
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1594	3	Y	2				48
									2	9								
02	DLQ G-10		1724	-0-	1724	1724	B	1724	188	1	1532	3	Y	4				52
									4	9								
03	DLQ G-10		1668	-0-	1668	3392	B	3392	285	1	1377	3	Y	5				57
									6	9								
04	DLQ G-10		1679	-0-	1679	5071	B	5071	267	1	1412	3	Y	-0-	27	1		30
05	DLQ G-10		1730	-0-	1730	6801	B	6801	297	1	1430	3	Y	3				33
									3	9								

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1649	3	Y	54				112
									59	9								
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1016	3	Y	78				190
									86	9								
02	DLQ G-10		1506	-0-	1506	1506	B	1506	195	1	1292	3	Y	17				207
									19	9								
03	DLQ G-10		1319	-0-	1319	2825	B	2825	38	1	1216	3	Y	59	157	1		109
									65	9								
04	DLQ G-10		760	-0-	760	3585	B	3585	21	1	739	3	Y	-0-				109
05	DLQ G-10		1028	-0-	1028	4613	B	4613	30	1	943	3	Y	50				159
									55	9								

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6586	X	1279	-0-	-5307	-0-	B	-0-	106	1	1171	3	Y	2				30
									2	9								
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1262	3	1	9	Y	1				31
02	1148	N	1024	-0-	-124	-0-	B	-0-	44	1	978	3	Y	2				33
									2	9								
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	B	-0-	163	1	1321	3	Y	4				37
									4	9								
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1199	3	Y	-0-	17	1		20
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	B	-0-	149	1	1199	3	Y	-0-				20

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	947	-0-	-355	-0-	B	-0-	117	1	830	3	Y	-0-				7
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1034	3			Y	-0-				7
02	DLQ G-10		986	-0-	986	986	B	986	986	3			Y	-0-				7
03	DLQ G-10		1104	-0-	1104	2090	B	2090	165	1	938	3	Y	1				8
									1	9								
04	DLQ G-10		655	-0-	655	2745	B	2745	90	1	565	3	Y	-0-	3	1		5
05	DLQ G-10		723	-0-	723	3468	B	3468	109	1	614	3	Y	-0-				5

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	B	-0-	4	1	30	3	Y	-0-				11
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	B	-0-	4	1	30	3	Y	-0-				11
02	DLQ G-10		20	-0-	20	20	B	20	3	1	17	3	Y	-0-				11
03	DLQ G-10		76	-0-	76	96	B	96	6	1	70	3	Y	-0-				11
04	DLQ G-10		1	-0-	1	97	B	97	1	3			Y	-0-	8	1		3
05	DLQ G-10		14	-0-	14	111	B	111	1	1	13	3	Y	-0-				3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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	14B	DENY	-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

12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					1
01	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ	G-10	44	-0-	44	B	44	44	3			Y	-0-					1
04	DLQ	G-10	74	-0-	74	B	118	74	3			Y	-0-					1
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	118					Y	-0-					1

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

12	7355	X	1451	-0-	-5904	B	-0-	78	1	1373	3	Y	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1319	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1091	-0-	-253	B	-0-	127	1	964	3	Y	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	22	1	1447	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1286	-0-	-64	B	-0-	12	1	1274	3	Y	-0-					-0-
*05	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-	17	1	1199	3	Y	-0-					-0-

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

12	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1055	3	Y	4					116
								4	9									
01	1011	N	1011	-0-	-0-	B	-0-	65	1	946	3	Y	-0-					116
02	DLQ	G-10	493	-0-	493	B	493	66	1	427	3	Y	-0-					116
03	DLQ	G-10	234	-0-	234	B	727	7	1	227	3	Y	-0-					116
04	DLQ	G-10	975	-0-	975	B	1702	29	1	946	3	Y	-0-	67	1			49
05	DLQ	G-10	926	-0-	926	B	2628	28	1	897	3	Y	1					50
								1	9									

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

12	1209	N	1184	-0-	-25	B	-0-	231	1	953	3	Y	-0-					77
01	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	3			Y	-0-					77
02	DLQ	G-10	838	-0-	838	B	838	836	3	2	9	Y	2					79
03	DLQ	G-10	1170	-0-	1170	B	2008	213	1	957	3	Y	-0-					79
04	DLQ	G-10	1057	-0-	1057	B	3065	168	1	889	3	Y	-0-					79
05	DLQ	G-10	1411	-0-	1411	B	4476	252	1	1159	3	Y	-0-					79

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	894	N	215	-0-	-679 B	-0-	23	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	22	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	32	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	17	1	251	3	Y	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	16	1	214	3	Y	-0-					-0-

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

12	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	17	1	267	3	Y	4					5
							4	9									
01	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	16	1	283	3	Y	10					15
							11	9									
02	DLQ G-10		230	-0-	230 B	230	28	1	201	3	Y	1					16
							1	9									
03	DLQ G-10		335	-0-	335 B	565	7	1	320	3	Y	7	17	1			6
							8	9									
04	DLQ G-10		260	-0-	260 B	825	5	1	255	3	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		292	-0-	292 B	1117	6	1	280	3	Y	5					11
							6	9									

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

12	5057	X	5057	-0-	-0- B	-0-	987	1	4070	3	N	-0-					190
01	5347	X	5347	-0-	-0- B	-0-	1309	1	3992	3	N	42					232
							46	9									
02	4705	X	4705	-0-	-0- B	-0-	1062	1	3643	3	N	-0-	186	1			46
03	5200	X	5200	-0-	-0- B	-0-	940	1	4216	3	N	40					86
							44	9									
04	4918	X	4918	-0-	-0- B	-0-	780	1	4135	3	N	3					89
							3	9									
*05	5046	X	5046	-0-	-0- B	-0-	901	1	4137	3	N	7					96
							8	9									

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	14B DENY		-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	14B DENY		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-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	14B DENY		-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
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	6625	-0-	-9 B	-0-	663	1	5951	3	Y	10					118
							11	9									
01	6634	X	6317	-0-	-317 B	-0-	112	1	6198	3	Y	6					124
							7	9									
02	DLQ G-10		6015	-0-	6015 B	6015	368	1	5636	3	Y	10					134
							11	9									
03	DLQ G-10		6431	-0-	6431 B	12446	816	1	5598	3	Y	15					149
							17	9									
04	DLQ G-10		6238	-0-	6238 B	18684	712	1	5526	3	Y	-0-	73	1			76
05	DLQ G-10		6575	-0-	6575 B	25259	840	1	5731	3	Y	4					80
							4	9									

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4871	X	4871	-0-	-0- B	-0-	437	1	4428	3	Y	5					41
							6	9									
01	4495	X	4117	-0-	-378 B	-0-	27	1	4088	3	Y	2					43
							2	9									
02	DLQ G-10		3611	-0-	3611 B	3611	182	1	3425	3	Y	4					47
							4	9									
03	DLQ G-10		4612	-0-	4612 B	8223	539	1	4065	3	Y	7					54
							8	9									
04	DLQ G-10		4225	-0-	4225 B	12448	439	1	3786	3	Y	-0-	26	1			28
05	DLQ G-10		4602	-0-	4602 B	17050	542	1	4059	3	Y	1					29
							1	9									

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23023	X	23023	-0-	-0- B	-0-	1316	1	21522	3	N	168					246
							185	9									
01	19449	X	19449	-0-	-0- B	-0-	19381	3	68	9	N	62					308
02	12413	X	12413	-0-	-0- B	-0-	12310	3	103	9	N	94					402
03	16059	X	16059	-0-	-0- B	-0-	301	1	15708	3	N	45	176	1			271
							50	9									
04	12180	X	12180	-0-	-0- B	-0-	184	1	11996	3	N	-0-					271
*05	10948	X	10948	-0-	-0- B	-0-	175	1	10773	3	N	-0-					271

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3982	-0-	-575 B	-0-	235	1	3706	3	N	37					75
							41	9									
01	4557	X	3502	-0-	-1055 B	-0-	185	1	3278	3	N	35					110
							39	9									
02	3696	X	3039	-0-	-657 B	-0-	368	1	2625	3	N	42					152
							46	9									
03	4680	X	4680	-0-	-0- B	-0-	97	1	4531	3	N	47					199
							52	9									
04	4376	X	4376	-0-	-0- B	-0-	81	1	4251	3	N	40					239
							44	9									
05	4598	X	4598	-0-	-0- B	-0-	101	1	4490	3	N	6	180	1			65
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4994	X	4994	-0-	-0-	B	-0-	974	1	4020	3	N	-0-					51
01	3769	X	3769	-0-	-0-	B	-0-	3766	3	3	9	N	3					54
02	3695	X	3695	-0-	-0-	B	-0-	3695	3			N	-0-					54
03	6860	X	6860	-0-	-0-	B	-0-	1252	1	5608	3	N	-0-					54
04	6966	X	6966	-0-	-0-	B	-0-	1105	1	5861	3	N	-0-					54
*05	6974	X	6974	-0-	-0-	B	-0-	1247	1	5727	3	N	-0-					54

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	4526	X	3568	-0-	-958	B	-0-	209	1	3238	3	N	110	183	1			102
								121	9									
01	4433	X	3730	-0-	-703	B	-0-	3695	3	35	9	N	32					134
02	5835	X	5835	-0-	-0-	B	-0-	5804	3	31	9	N	28					162
03	4340	X	4043	-0-	-297	B	-0-	87	1	3921	3	N	32					194
								35	9									
04	4080	X	3153	-0-	-927	B	-0-	61	1	3092	3	N	-0-					194
05	4743	X	3238	-0-	-1505	B	-0-	73	1	3165	3	N	-0-					194

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	9269	X	8275	-0-	-994	B	-0-	489	1	7720	3	N	60					151
								66	9									
01	9269	X	8287	-0-	-982	B	-0-	440	1	7772	3	N	68					219
								75	9									
02	8064	X	6229	-0-	-1835	B	-0-	764	1	5446	3	N	17					236
								19	9									
03	9168	X	9168	-0-	-0-	B	-0-	190	1	8906	3	N	65	181	1			120
								72	9									
04	8220	X	8177	-0-	-43	B	-0-	150	1	7948	3	N	72					192
								79	9									
05	8600	X	8600	-0-	-0-	B	-0-	188	1	8391	3	N	19	174	1			37
								21	9									

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	3689	X	3660	-0-	-29	B	-0-	222	1	3438	3	N	-0-					17
01	3689	X	3593	-0-	-96	B	-0-	600	1	2993	3	N	-0-					17
02	3472	X	3021	-0-	-451	B	-0-	485	1	2536	3	N	-0-					17
03	3845	X	3845	-0-	-0-	B	-0-	81	1	3632	3	N	120					137
								132	9									
04	3559	X	3559	-0-	-0-	B	-0-	67	1	3441	3	N	46					183
								51	9									
05	3658	X	3146	-0-	-512	B	-0-	71	1	3051	3	N	22					205
								24	9									

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	4650	X	4604	-0-	-46	B	-0-	275	1	4266	3	N	57					175
								63	9									
01	4557	X	3439	-0-	-1118	B	-0-	3398	3	41	9	N	37					212
02	4592	X	2698	-0-	-1894	B	-0-	2646	3	52	9	N	47					259
03	5084	X	5056	-0-	-28	B	-0-	108	1	4878	3	N	64	177	1			146
								70	9									
04	4830	X	4507	-0-	-323	B	-0-	85	1	4345	3	N	70					216
								77	9									
*05	4689	X	4689	-0-	-0-	B	-0-	103	1	4465	3	N	110	174	1			152
								121	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ELMS OIL COMPANY 250120
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

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 #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

12	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					145
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	B	-0-					N	-0-					145
02	504	N	20	-0-	-484	B	-0-	1	1	19	2	N	-0-	106	1			39
03	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	20	1	389	2	N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					39

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

*06	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	22	1	408	2	Y	-0-					52
*07	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					52
*08	465	N	353	-0-	-112	B	-0-	21	1	332	2	Y	-0-					52
*09	420	N	374	-0-	-46	B	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					52
*10	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	22	1	394	2	Y	-0-					52
*11	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	20	1	365	2	Y	-0-					52
*12	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	24	1	409	2	Y	-0-					52
*01	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	23	1	397	2	Y	-0-					52
*02	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	22	1	365	2	Y	-0-					52
*03	434	N	347	-0-	-87	B	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					52
*04	420	N	157	-0-	-263	B	-0-	8	1	149	2	Y	-0-	41	1			11
05	434	N	329	-0-	-105	B	-0-	15	1	313	2	Y	1					12
								1	9									

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

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
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					1
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					1
02	140	N	126	-0-	-14 B	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					1
03	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					1
04	210	N	114	-0-	-96 B	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					1
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					1

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	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	13	1	223	2	N	-0-					3
01	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	13	1	214	2	N	-0-					3
02	112	N	42	-0-	-70 B	-0-	2	1	40	2	N	-0-					3
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					3
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					3

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	58	1	986	2	N	-0-					7
01	1054	N	1037	-0-	-17 B	-0-	57	1	980	2	N	-0-					7
02	924	N	895	-0-	-29 B	-0-	51	1	844	2	N	-0-					7
03	1054	N	825	-0-	-229 B	-0-	41	1	784	2	N	-0-					7
04	990	N	774	-0-	-216 B	-0-	39	1	735	2	N	-0-					7
05	992	N	67	-0-	-925 B	-0-	3	1	64	2	N	-0-					7

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	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-

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	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	108	1	1848	2	N	-0-					22
01	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	106	1	1810	2	N	-0-					22
02	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	97	1	1617	2	N	1	1	8			22
							1	9									
03	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	97	1	1853	2	N	1	1	8			22
							1	9									
04	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	94	1	1794	2	N	-0-					22
05	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	92	1	1863	2	N	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	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.		27	-0-	27	B	27	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	27					Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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.		23	-0-	23	B	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	23					Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	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-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	28	1	482	2	Y	2					125
								2	9									
01	434	N	379	-0-	-55	B	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					125
02	420	N	18	-0-	-402	B	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					125
03	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					Y	-0-					125
04	360	N	243	-0-	-117	B	-0-	12	1	228	2	Y	3					128
								3	9									
05	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	13	1	273	2	Y	4					132
								4	9									

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-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

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

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-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

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-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

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 #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

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
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	33	1	570	2	N	12					69
								13	9									
01	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	34	1	574	2	N	3					72
								3	9									
02	560	N	377	-0-	-183	B	-0-	21	1	356	2	N	-0-					72
03	620	N	489	-0-	-131	B	-0-	24	1	464	2	N	1					73
								1	9									
04	600	N	442	-0-	-158	B	-0-	22	1	420	2	N	-0-					73
05	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	30	1	615	2	N	12					85
								13	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

12	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	47	1	797	2	N	-0-					66
01	837	N	562	-0-	-275	B	-0-	31	1	531	2	N	-0-					66
02	784	N	-0-	-0-	-784	B	-0-					N	-0-	66	1			-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2025															

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

12	403	N	397	-0-	-6	B	-0-	22	1	371	2	N	4					182
								4	9									
01	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	20	1	343	2	N	1					183
								1	9									
02	448	N	353	-0-	-95	B	-0-	20	1	333	2	N	-0-					183
03	403	N	378	-0-	-25	B	-0-	19	1	353	2	N	5					188
								6	9									
04	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	18	1	347	2	N	15	148	1			55
								17	9									
05	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	20	1	411	2	N	-0-					55

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

12	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	44	1	755	2	Y	6					57
								7	9									
01	1209	N	1007	-0-	-202	B	-0-	55	1	940	2	Y	11					68
								12	9									
02	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1039	2	Y	19	1	8			86
								21	9									
03	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1460	2	Y	19	2	8			103
								21	9									
04	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1607	2	Y	12					115
								13	9									
05	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1515	2	Y	1					116
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	69	1	1184	2	Y	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	69	1	1175	2	Y	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	62	1	1037	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1240	N	644	-0-	-596 B	-0-	32	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1094	-0-	-106 B	-0-	55	1	1039	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1152	-0-	-57 B	-0-	54	1	1098	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	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	21	1	357	2	N	-0-					140
01	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	21	1	356	2	N	10					150
							11	9									
02	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	17	1	289	2	N	3					153
							3	9									
03	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	17	1	320	2	N	-0-					153
04	390	N	275	-0-	-115 B	-0-	14	1	261	2	N	-0-					153
05	341	N	295	-0-	-46 B	-0-	14	1	277	2	N	4					157
							4	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	567	-0-	-53 B	-0-	31	1	536	2	N	-0-					73
01	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	40	1	677	2	N	4					77
							4	9									
02	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	34	1	573	2	N	11	1	8			87
							12	9									
03	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	33	1	622	2	N	5	1	8			91
							6	9									
04	660	N	568	-0-	-92 B	-0-	28	1	536	2	N	4					95
							4	9									
05	682	N	431	-0-	-251 B	-0-	20	1	411	2	N	-0-					95

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	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-

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	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	43	1	731	2	N	10					82
							11	9									
*01	806	N	327	-0-	-479 B	-0-	18	1	306	2	N	3					85
							3	9									
*02	784	N	59	-0-	-725 B	-0-	3	1	54	2	N	2					87
							2	9									
*03	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					87
*04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					87
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					87

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	33	1	568	2	N	-0-					45
01	620	N	611	-0-	-9	B	-0-	34	1	574	2	N	3					48
								3	9									
02	532	N	482	-0-	-50	B	-0-	27	1	455	2	N	-0-					48
03	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	30	1	561	2	N	2					50
								2	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	31	1	584	2	N	2					52
								2	9									
05	527	N	478	-0-	-49	B	-0-	22	1	453	2	N	3					55
								3	9									

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

12	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	18	1	313	2	N	-0-					55
01	310	N	284	-0-	-26	B	-0-	16	1	268	2	N	-0-					55
02	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	18	1	297	2	N	-0-					55
03	341	N	260	-0-	-81	B	-0-	13	1	247	2	N	-0-					55
04	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	14	1	261	2	N	-0-					55
05	341	N	275	-0-	-66	B	-0-	13	1	262	2	N	-0-					55

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

12	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	45	1	775	2	Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	46	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	695	-0-	-33	B	-0-	39	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	779	-0-	-27	B	-0-	39	1	740	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	421	-0-	-389	B	-0-	21	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	445	-0-	-330	B	-0-	21	1	424	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

12	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	58	1	994	2	Y	14					55
								15	9									
01	1178	N	500	-0-	-678	B	-0-	27	1	460	2	Y	12					67
								13	9									
02	1008	N	800	-0-	-208	B	-0-	45	1	751	2	Y	4	54	1	1	8	16
								4	9									
03	1054	N	890	-0-	-164	B	-0-	44	1	832	2	Y	13	2	8			27
								14	9									
04	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	38	1	728	2	Y	11					38
								12	9									
05	899	N	239	-0-	-660	B	-0-	11	1	225	2	Y	3					41
								3	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

12	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1540	2	Y	3					39
								3	9									
01	1550	N	1522	-0-	-28	B	-0-	84	1	1432	2	Y	5					44
								6	9									
02	1518	N	1518	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1425	2	Y	7	2	8			49
								8	9									
03	1643	N	1415	-0-	-228	B	-0-	70	1	1338	2	Y	6	2	8			53
								7	9									
04	1470	N	1311	-0-	-159	B	-0-	65	1	1242	2	Y	4					57
								4	9									
05	1674	N	1404	-0-	-270	B	-0-	66	1	1338	2	Y	-0-					57

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1054	N	993	-0-	-61	B	-0-	54	1	932	2	Y	6					62
								7	9									
01	1116	N	925	-0-	-191	B	-0-	51	1	862	2	Y	11	59	1			14
								12	9									
02	1092	N	886	-0-	-206	B	-0-	50	1	829	2	Y	6	1	8			19
								7	9									
03	992	N	640	-0-	-352	B	-0-	31	1	598	2	Y	10					29
								11	9									
04	900	N	273	-0-	-627	B	-0-	13	1	247	2	Y	12					41
								13	9									
05	992	N	541	-0-	-451	B	-0-	25	1	516	2	Y	-0-					41

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	1581	N	931	-0-	-650	B	-0-	51	1	880	2	Y	-0-					27
01	1488	N	1348	-0-	-140	B	-0-	75	1	1273	2	Y	-0-					27
02	1288	N	1061	-0-	-227	B	-0-	60	1	999	2	Y	2	2	8			27
								2	9									
03	930	N	713	-0-	-217	B	-0-	35	1	670	2	Y	7	2	8			32
								8	9									
04	1290	N	1258	-0-	-32	B	-0-	63	1	1187	2	Y	7					39
								8	9									
05	1178	N	399	-0-	-779	B	-0-	19	1	380	2	Y	-0-					39

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	279	N	270	-0-	-9	B	-0-	15	1	253	2	N	2					47
								2	9									
01	248	N	233	-0-	-15	B	-0-	13	1	220	2	N	-0-					47
02	224	N	143	-0-	-81	B	-0-	7	1	119	2	N	15					62
								17	9									
03	279	N	114	-0-	-165	B	-0-	6	1	108	2	N	-0-					62
04	240	N	51	-0-	-189	B	-0-	3	1	48	2	N	-0-					62
05	155	N	110	-0-	-45	B	-0-	5	1	105	2	N	-0-					62

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	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	26	1	453	2	N	3					105
								3	9									
*01	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	27	1	457	2	N	9					114
								10	9									
*02	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	23	1	385	2	N	2					116
								2	9									
*03	527	N	465	-0-	-62	B	-0-	23	1	442	2	N	-0-					116
*04	480	N	137	-0-	-343	B	-0-	7	1	130	2	N	-0-					116
05	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-	116	1			-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	527	N	218	-0-	-309	B	-0-	12	1	203	2	N	3					76
								3	9									
01	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	19	1	323	2	N	8					84
								9	9									
02	448	N	361	-0-	-87	B	-0-	20	1	340	2	N	1					85
								1	9									
03	217	N	77	-0-	-140	B	-0-	4	1	71	2	N	2					87
								2	9									
04	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	30	1	561	2	N	3					90
								3	9									
05	403	N	275	-0-	-128	B	-0-	13	1	258	2	N	4					94
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1023	2	Y	10					68
								11	9									
01	1023	N	528	-0-	-495	B	-0-	29	1	499	2	Y	-0-					68
02	1176	N	712	-0-	-464	B	-0-	40	1	671	2	Y	1	1	8			68
								1	9									
03	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1168	2	Y	14	4	8			78
								15	9									
04	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1003	2	Y	9					87
								10	9									
05	1049	N	1049	-0-	-0-	B	-0-	49	1	992	2	Y	7	72	1			22
								8	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

12	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	18	1	306	2	N	-0-					35
01	341	N	329	-0-	-12	B	-0-	18	1	311	2	N	-0-					35
02	252	N	70	-0-	-182	B	-0-	4	1	66	2	N	-0-					35
03	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	17	1	323	2	N	2					37
								2	9									
04	330	N	80	-0-	-250	B	-0-	4	1	76	2	N	-0-					37
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					37

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

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, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

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 #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

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, 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	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	73	1	1253	2	Y	10					80
							11	9									
01	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	57	1	979	2	Y	29					109
							32	9									
02	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	58	1	968	2	Y	1	1	8			109
							1	9									
03	1333	N	957	-0-	-376 B	-0-	48	1	906	2	Y	3	2	8			110
							3	9									
04	1080	N	968	-0-	-112 B	-0-	48	1	919	2	Y	1					111
							1	9									
05	1147	N	1109	-0-	-38 B	-0-	52	1	1055	2	Y	2					113
							2	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	18	1	308	2	N	3					70
							3	9									
01	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	19	1	320	2	N	3					73
							3	9									
02	308	N	278	-0-	-30 B	-0-	16	1	258	2	N	4					77
							4	9									
03	341	N	321	-0-	-20 B	-0-	16	1	305	2	N	-0-					77
04	330	N	202	-0-	-128 B	-0-	10	1	192	2	N	-0-					77
05	310	N	252	-0-	-58 B	-0-	12	1	239	2	N	1					78
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	972	-0-	-51 B	-0-	53	1	916	2	Y	3					51
							3	9									
01	1116	N	978	-0-	-138 B	-0-	54	1	920	2	Y	4					55
							4	9									
02	952	N	786	-0-	-166 B	-0-	44	1	740	2	Y	2					57
							2	9									
03	961	N	958	-0-	-3 B	-0-	48	1	906	2	Y	4					61
							4	9									
04	960	N	913	-0-	-47 B	-0-	46	1	865	2	Y	2					63
							2	9									
05	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	47	1	946	2	Y	9					72
							10	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	65	1	1112	2	Y	10					84
							11	9									
01	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	65	1	1116	2	Y	2					86
							2	9									
02	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	56	1	938	2	Y	7	70	1	1	8	22
							8	9									
03	1178	N	946	-0-	-232 B	-0-	47	1	892	2	Y	6	1	8			27
							7	9									
04	1140	N	875	-0-	-265 B	-0-	44	1	828	2	Y	3					30
							3	9									
05	1116	N	895	-0-	-221 B	-0-	42	1	847	2	Y	5					35
							6	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	548	-0-	-909	B	-0-	30 3	1 9	515	2	N	3					40
01	1426	N	583	-0-	-843	B	-0-	32 3	1 9	548	2	N	3					43
02	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	43 23	1 9	715	2	N	21	1	8			63
03	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	39 7	1 9	734	2	N	6	2	8			67
04	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	34 1	1 9	641	2	N	1					68
05	868	N	237	-0-	-631	B	-0-	11	1	226	2	N	-0-					68

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	8	1	129	2	N	-0-					51
01	124	N	96	-0-	-28	B	-0-	5 2	1 9	89	2	N	2					53
02	112	N	72	-0-	-40	B	-0-	4	1	68	2	N	-0-					53
03	124	N	88	-0-	-36	B	-0-	4 8	1 9	76	2	N	7					60
04	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	7	1	130	2	N	-0-					60
05	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	5	1	99	2	N	-0-					60

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	B	-0-	31	1	535	2	N	-0-					25
01	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	41	1	696	2	N	-0-					25
02	672	N	501	-0-	-171	B	-0-	28	1	473	2	N	-0-					25
03	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	32	1	602	2	N	-0-					25
04	720	N	597	-0-	-123	B	-0-	29 9	1 9	559	2	N	8					33
05	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	27 4	1 9	545	2	N	4					37

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	351	-0-	-331	B	-0-	19	1	332	2	Y	-0-					11
01	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	46 1	1 9	790	2	Y	1					12
02	616	N	550	-0-	-66	B	-0-	31	1	519	2	Y	-0-					12
03	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	42	1	798	2	Y	-0-					12
04	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	46 9	1 9	867	2	Y	8					20
05	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	35 2	1 9	716	2	Y	2					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					17
01	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					17
02	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					17
03	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					17
04	60	N	57	-0-	-3	B	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					17
05	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					17

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	744	N	432	-0-	-312	B	-0-	24	1	405	2	N	3					58
								3	9									
01	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	43	1	741	2	N	2					60
								2	9									
02	644	N	-0-	-0-	-644	B	-0-					N	-0-					60
03	434	N	332	-0-	-102	B	-0-	17	1	315	2	N	-0-					60
04	720	N	227	-0-	-493	B	-0-	11	1	215	2	N	1					61
								1	9									
05	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	6	1	121	2	N	2					63
								2	9									

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					12
01	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	15	1	175	2	Y	-0-					12
02	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					Y	-0-					12
03	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					Y	-0-					12
04	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					12
05	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	21	1	294	2	Y	-0-					12

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	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1040	2	Y	-0-					100
01	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1110	2	Y	5					105
								6	9									
02	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	58	1	965	2	Y	5	1	8			109
								6	9									
03	1116	N	965	-0-	-151	B	-0-	48	1	911	2	Y	5	1	8			113
								6	9									
04	1140	N	847	-0-	-293	B	-0-	42	1	801	2	Y	4					117
								4	9									
05	1147	N	787	-0-	-360	B	-0-	37	1	749	2	Y	1					118
								1	9									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-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 #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1669	-0-	-377 B	-0-	92	1	1577	2	Y	-0-					80
01	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	42	1	722	2	Y	-0-					80
02	2268	N	1321	-0-	-947 B	-0-	75	1	1245	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
03	1674	N	1353	-0-	-321 B	-0-	68	1	1284	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
04	750	N	197	-0-	-553 B	-0-	10	1	181	2	Y	5					85
							6	9									
05	1457	N	332	-0-	-1125 B	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					85

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	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	47	1	805	2	Y	6					49
							7	9									
01	341	N	164	-0-	-177 B	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					49
02	560	N	59	-0-	-501 B	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					49
03	868	N	93	-0-	-775 B	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					49
04	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	30	1	562	2	Y	1					50
							1	9									
05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					50

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	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	67	1	1142	2	N	-0-					-0-
01	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	70	1	1188	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	404	-0-	-660 B	-0-	23	1	381	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	612	-0-	-597 B	-0-	31	1	581	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	427	-0-	-803 B	-0-	21	1	406	2	N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	31	1	622	2	N	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	80	1	1362	2	N	14					128
							15	9									
01	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	81	1	1384	2	N	11					139
							12	9									
02	1232	N	1206	-0-	-26 B	-0-	68	1	1137	2	N	1					140
							1	9									
03	1395	N	1307	-0-	-88 B	-0-	65	1	1234	2	N	7	1	8			146
							8	9									
04	1350	N	1289	-0-	-61 B	-0-	64	1	1215	2	N	9					155
							10	9									
05	1333	N	1267	-0-	-66 B	-0-	59	1	1205	2	N	3					158
							3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	24	1	405	2	Y	5					22
							6	9									
01	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	49	1	841	2	Y	1					23
							1	9									
02	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	32	1	530	2	Y	3					26
							3	9									
03	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	24	1	454	2	Y	-0-					26
04	870	N	288	-0-	-582 B	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					26
*05	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	41	1	838	2	Y	-0-					26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	466	-0-	-309 B	-0-	26	1 3 9	437	2	N	3					41
01	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	25	1 8 9	425	2	N	7					48
02	448	N	442	-0-	-6 B	-0-	25	1 3 9	414	2	N	3	1	8			50
03	465	N	388	-0-	-77 B	-0-	19	1 4 9	365	2	N	4	1	8			53
04	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	41	1 2 9	778	2	N	2					55
05	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	34	1 2 9	698	2	N	2					57

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

12	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	50	1	852	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	712	-0-	-125 B	-0-	39	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	518	-0-	-266 B	-0-	29	1	489	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	626	-0-	-273 B	-0-	31	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	679	-0-	-11 B	-0-	34	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	486	-0-	-103 B	-0-	23	1	463	2	Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

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-

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 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-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

12	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	7	N	5	-0-	-2	B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	2	-0-	-8	B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

12	14B DENY		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-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

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 #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

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-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

12	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	10	1	171	2	N	2					32
								2	9									
01	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	16	1	275	2	N	-0-					32
02	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	11	1	185	2	N	-0-					32
03	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	8	1	160	2	N	-0-					32
04	270	N	139	-0-	-131	B	-0-	7	1	132	2	N	-0-					32
05	217	N	110	-0-	-107	B	-0-	5	1	105	2	N	-0-					32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	447	-0-	-111 B	-0-	25	1	421	2	Y	1					54
							1	9									
01	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	30	1	507	2	Y	3					57
							3	9									
02	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	30	1	499	2	Y	-0-					57
03	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	22	1	418	2	Y	1					58
							1	9									
04	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	28	1	531	2	Y	9					67
							10	9									
05	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	29	1	589	2	Y	8					75
							9	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

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-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

12	434	N	217	-0-	-217 B	-0-	8	1	139	2	Y	64					186
							70	9									
01	961	N	256	-0-	-705 B	-0-	10	1	179	2	Y	61	128	1			119
							67	9									
02	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	21	1	348	2	Y	81	163	1	4	8	33
							89	9									
03	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	6	1	110	2	Y	85	6	8			112
							94	9									
04	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	12	1	236	2	Y	68					180
							75	9									
05	496	N	207	-0-	-289 B	-0-	6	1	113	2	Y	80	140	1			120
							88	9									

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

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	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

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
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	T. A.		-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

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

12	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	29	1	395	2	Y	-0-					1
01	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	21	1	250	2	Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	37	1	532	2	Y	-0-					1
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-					1
05	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	29	1	406	2	Y	-0-					1

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

12	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	51	1	880	2	Y	4					124
							4	9									
01	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	56	1	958	2	Y	10	100	1			34
							11	9									
02	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	56	1	934	2	Y	5					39
							6	9									
03	930	N	477	-0-	-453 B	-0-	24	1	447	2	Y	5					44
							6	9									
04	990	N	346	-0-	-644 B	-0-	17	1	326	2	Y	3					47
							3	9									
05	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	78	1	1575	2	Y	10					57
							11	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

12	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	13	1	223	2	N	-0-					33
01	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	13	1	224	2	N	-0-					33
02	196	N	177	-0-	-19 B	-0-	10	1	167	2	N	-0-					33
03	248	N	188	-0-	-60 B	-0-	9	1	179	2	N	-0-					33
04	240	N	198	-0-	-42 B	-0-	10	1	188	2	N	-0-					33
05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	11	1	215	2	N	1					34
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

12	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	31	1	529	2	N	-0-					60
01	620	N	542	-0-	-78 B	-0-	29	1	496	2	N	15					75
							17	9									
02	532	N	395	-0-	-137 B	-0-	22	1	367	2	N	5					80
							6	9									
03	558	N	372	-0-	-186 B	-0-	19	1	353	2	N	-0-					80
04	510	N	448	-0-	-62 B	-0-	22	1	424	2	N	2					82
							2	9									
05	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	32	1	650	2	N	1					83
							1	9									

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	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	76	1	1293	2	Y	-0-					90
01	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	78	1	1325	2	Y	2					92
							2	9									
02	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	69	1	1157	2	Y	1	1	8			92
							1	9									
03	1364	N	1255	-0-	-109 B	-0-	62	1	1187	2	Y	5	2	8			95
							6	9									
04	1350	N	1228	-0-	-122 B	-0-	61	1	1156	2	Y	10					105
							11	9									
05	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	67	1	1356	2	Y	5					110
							6	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	53	1	910	2	Y	5					24
							6	9									
01	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	54	1	920	2	Y	7					31
							8	9									
02	868	N	857	-0-	-11 B	-0-	48	1	801	2	Y	7	1	8			37
							8	9									
03	961	N	957	-0-	-4 B	-0-	47	1	901	2	Y	8	1	8			44
							9	9									
04	960	N	895	-0-	-65 B	-0-	44	1	842	2	Y	8					52
							9	9									
05	961	N	870	-0-	-91 B	-0-	41	1	823	2	Y	5					57
							6	9									

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	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	25	1	429	2	Y	-0-					84
01	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	25	1	429	2	Y	-0-	67	1			17
02	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	21	1	347	2	Y	-0-					17
03	465	N	410	-0-	-55 B	-0-	20	1	390	2	Y	-0-					17
04	450	N	309	-0-	-141 B	-0-	15	1	294	2	Y	-0-					17
05	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	20	1	411	2	Y	-0-					17

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	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	125	1	2135	2	N	13					197
							14	9									
01	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	123	1	2091	2	N	7	166	1			38
							8	9									
02	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	104	1	1739	2	N	11	2	8			47
							12	9									
03	1829	N	1741	-0-	-88 B	-0-	86	1	1642	2	N	12	2	8			57
							13	9									
04	1770	N	1394	-0-	-376 B	-0-	69	1	1316	2	N	8					65
							9	9									
05	1829	N	1379	-0-	-450 B	-0-	65	1	1308	2	N	5					70
							6	9									

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	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	23	1	388	2	Y	1					54
							1	9									
01	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	22	1	379	2	Y	-0-					54
02	364	N	341	-0-	-23 B	-0-	19	1	322	2	Y	-0-					54
03	403	N	336	-0-	-67 B	-0-	17	1	318	2	Y	1					55
							1	9									
04	390	N	335	-0-	-55 B	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					55
05	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	30	1	614	2	Y	1					56
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	58	1	994	2	Y	-0-					42
01	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	59	1	1007	2	Y	-0-					42
02	980	N	803	-0-	-177 B	-0-	45	1	758	2	Y	-0-					42
03	1054	N	979	-0-	-75 B	-0-	49	1	926	2	Y	4	1	8			45
							4	9									
04	1020	N	900	-0-	-120 B	-0-	44	1	844	2	Y	11					56
							12	9									
05	899	N	795	-0-	-104 B	-0-	37	1	749	2	Y	8					64
							9	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	15	1	249	2	Y	1					19
							1	9									
01	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	13	1	215	2	Y	4					23
							4	9									
02	252	N	236	-0-	-16 B	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					23
03	279	N	236	-0-	-43 B	-0-	12	1	223	2	Y	1					24
							1	9									
04	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	10	1	188	2	Y	2					26
							2	9									
05	248	N	184	-0-	-64 B	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					26

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	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	32	1	543	2	N	-0-					102
01	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	33	1	563	2	N	2					104
							2	9									
02	532	N	456	-0-	-76 B	-0-	26	1	429	2	N	1					105
							1	9									
03	589	N	507	-0-	-82 B	-0-	25	1	474	2	N	7					112
							8	9									
04	570	N	548	-0-	-22 B	-0-	27	1	517	2	N	4					116
							4	9									
05	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	31	1	623	2	N	6					122
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1085	N	1080	-0-	-5 B	-0-	59	1	1013	2	N	7					70
							8	9									
01	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	71	1	1215	2	N	-0-					70
02	1036	N	1015	-0-	-21 B	-0-	57	1	958	2	N	-0-					70
03	1085	N	377	-0-	-708 B	-0-	19	1	358	2	N	-0-					70
04	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					70
05	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					70

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

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	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	53	1	915	2	Y	-0-					56
01	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	54	1	920	2	Y	-0-					56
02	924	N	852	-0-	-72 B	-0-	48	1	804	2	Y	-0-					56
03	961	N	862	-0-	-99 B	-0-	43	1	818	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
04	930	N	805	-0-	-125 B	-0-	40	1	765	2	Y	-0-					56
05	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	44	1	895	2	Y	-0-					56

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

12	651	N	569	-0-	-82 B	-0-	31	1	534	2	Y	4					37
							4	9									
01	775	N	736	-0-	-39 B	-0-	40	1	689	2	Y	6					43
							7	9									
02	812	N	675	-0-	-137 B	-0-	38	1	627	2	Y	9	1	8			51
							10	9									
03	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	50	1	942	2	Y	18	1	8			68
							20	9									
04	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	46	1	878	2	Y	9					77
							10	9									
05	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	48	1	966	2	Y	7					84
							8	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

12	T. A.		25	-0-	25 B	566	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	566	X	-0-	-0-	-566 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

12	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	53	1	1086	2	Y	-0-					-0-
01	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	68	1	1819	2	Y	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	75	1	1430	2	Y	-0-					-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	69	1	1352	2	Y	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	65	1	1321	2	Y	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	70	1	1338	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	651	N	607	-0-	-44 B	-0-	33	1	573	2	Y	1					44
							1	9									
01	620	N	617	-0-	-3 B	-0-	34	1	577	2	Y	5					49
							6	9									
02	588	N	431	-0-	-157 B	-0-	24	1	406	2	Y	1					50
							1	9									
03	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	31	1	595	2	Y	14					64
							15	9									
04	600	N	533	-0-	-67 B	-0-	27	1	503	2	Y	3					67
							3	9									
05	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	32	1	649	2	Y	7					74
							8	9									

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

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 GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

12	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	39	1	790	2	Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	7	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	57	-0-	-699 B	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	118	1	2330	2	Y	-0-					-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	87	1	1771	2	Y	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	73	1	1391	2	Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

12	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	76	1	1304	2	Y	2					39
							2	9									
01	1302	N	1218	-0-	-84 B	-0-	67	1	1150	2	Y	1					40
							1	9									
02	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	69	1	1157	2	Y	2	2	8			40
							2	9									
03	1395	N	1258	-0-	-137 B	-0-	63	1	1191	2	Y	4	3	8			41
							4	9									
04	1200	N	1064	-0-	-136 B	-0-	53	1	1005	2	Y	5					46
							6	9									
05	1364	N	1309	-0-	-55 B	-0-	61	1	1244	2	Y	4					50
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

12	465	N	437	-0-	-28 B	-0-	24	1	413	2	N	-0-					-0-
01	496	N	379	-0-	-117 B	-0-	21	1	358	2	N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	23	1	389	2	N	-0-					-0-
03	434	N	403	-0-	-31 B	-0-	20	1	383	2	N	-0-					-0-
04	360	N	294	-0-	-66 B	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
05	465	N	311	-0-	-154 B	-0-	15	1	296	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

12	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	52 11	1 9	891	2	N	10					145
01	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	53 4	1 9	903	2	N	4					149
*02	840	N	829	-0-	-11 B	-0-	46 9	1 9	774	2	N	8	1	8			156
*03	961	N	816	-0-	-145 B	-0-	41	1	775	2	N	-0-					156
*04	930	N	826	-0-	-104 B	-0-	41	1	785	2	N	-0-	121	1			35
05	930	N	835	-0-	-95 B	-0-	39	1	796	2	N	-0-					35

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

12	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	20 4	1 9	344	2	N	4					106
01	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	18 8	1 9	303	2	N	7					113
02	336	N	263	-0-	-73 B	-0-	15 2	1 9	246	2	N	2					115
03	372	N	259	-0-	-113 B	-0-	13 8	1 9	238	2	N	7					122
04	330	N	252	-0-	-78 B	-0-	13	1	239	2	N	-0-					122
*05	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	12 2	1 9	247	2	N	2					124

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

12	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	16	1	273	2	N	-0-					32
01	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	39	1	660	2	N	-0-					32
02	224	N	148	-0-	-76 B	-0-	8 2	1 9	138	2	N	2					34
03	279	N	139	-0-	-140 B	-0-	7 1	1 9	131	2	N	1					35
04	600	N	162	-0-	-438 B	-0-	8	1	154	2	N	-0-					35
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					35

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

12	1519	N	1437	-0-	-82 B	-0-	79 3	1 9	1355	2	Y	3					65
01	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	85 11	1 9	1447	2	Y	10					75
02	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	86 10	1 9	1440	2	Y	9	2	8			82
03	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	78 17	1 9	1486	2	Y	15	2	8			95
04	1500	N	1425	-0-	-75 B	-0-	71 13	1 9	1341	2	Y	12					107
05	1705	N	1378	-0-	-327 B	-0-	64 12	1 9	1302	2	Y	11	101	1			17

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	1302	N	999	-0-	-303	B	-0-	55	1	943	2	Y	1					23
								1	9									
01	1147	N	907	-0-	-240	B	-0-	50	1	857	2	Y	-0-					23
02	980	N	333	-0-	-647	B	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					23
03	992	N	584	-0-	-408	B	-0-	29	1	554	2	Y	1	1	8			23
								1	9									
04	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1400	2	Y	3					26
								3	9									
05	1715	N	1715	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1632	2	Y	2					28
								2	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
03	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					17
04	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	2	1	39	2	N	6					23
								7	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

12	558	N	494	-0-	-64	B	-0-	27	1	465	2	N	2					40
								2	9									
01	558	N	503	-0-	-55	B	-0-	27	1	456	2	N	18					58
								20	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	27	1	457	2	N	1					59
								1	9									
03	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	31	1	582	2	N	4	1	8			62
								4	9									
04	480	N	439	-0-	-41	B	-0-	22	1	417	2	N	-0-					62
05	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	25	1	503	2	N	-0-					62

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

*12	651	N	618	-0-	-33	B	-0-	34	1	584	2	N	-0-					43
*01	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	33	1	571	2	N	-0-					43
*02	644	N	467	-0-	-177	B	-0-	26	1	441	2	N	-0-					43
*03	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	39	1	736	2	N	1	1	8			43
								1	9									
*04	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	41	1	784	2	N	-0-					43
05	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	33	1	668	2	N	-0-					43

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

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-

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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	89	1	1524	2	Y	-0-					42
01	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	88	1	1504	2	Y	2					44
							2	9									
02	1512	N	1146	-0-	-366 B	-0-	64	1	1074	2	Y	7					51
							8	9									
03	1612	N	1071	-0-	-541 B	-0-	53	1	1014	2	Y	4	2	8			53
							4	9									
04	1530	N	810	-0-	-720 B	-0-	40	1	761	2	Y	8					61
							9	9									
05	1271	N	104	-0-	-1167 B	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					61

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	90	-0-	-1119 B	-0-	5	1	83	2	Y	2					15
							2	9									
01	403	N	55	-0-	-348 B	-0-	2	1	40	2	Y	12					27
							13	9									
02	280	N	100	-0-	-180 B	-0-	5	1	91	2	Y	4	2	8			29
							4	9									
03	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	26	1	500	2	Y	23	2	8			50
							25	9									
04	60	N	19	-0-	-41 B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					50
05	124	N	8	-0-	-116 B	-0-	8	2			Y	-0-					50

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	556	-0-	-219 B	-0-	31	1	525	2	Y	-0-					23
01	744	N	608	-0-	-136 B	-0-	34	1	574	2	Y	-0-					23
02	728	N	275	-0-	-453 B	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					23
03	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					Y	-0-					23
04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					23
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					23

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	49	1	842	2	Y	1					18
							1	9									
01	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	50	1	853	2	Y	-0-					18
02	840	N	822	-0-	-18 B	-0-	46	1	770	2	Y	5	1	8			22
							6	9									
03	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	46	1	878	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
04	900	N	839	-0-	-61 B	-0-	42	1	791	2	Y	5					27
							6	9									
05	930	N	839	-0-	-91 B	-0-	39	1	800	2	Y	-0-					27

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	126	1	2155	2	Y	8					91
							9	9									
01	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	68	1	1162	2	Y	3					94
							3	9									
02	2240	N	1312	-0-	-928 B	-0-	73	1	1219	2	Y	18	3	8			109
							20	9									
03	2294	N	1437	-0-	-857 B	-0-	72	1	1361	2	Y	4	3	8			110
							4	9									
04	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	60	1	1147	2	Y	-0-	46	1			64
05	1457	N	1297	-0-	-160 B	-0-	61	1	1235	2	Y	1					65
							1	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					27
04	18	N	18	-0-		-0-	B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					27

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	828	-0-		-71	B	-0-	45	1	777	2	Y	5					28
									6	9									
01	979	N	979	-0-		-0-	B	-0-	54	1	922	2	Y	3					31
									3	9									
02	812	N	644	-0-		-168	B	-0-	36	1	600	2	Y	7					38
									8	9									
03	837	N	743	-0-		-94	B	-0-	37	1	704	2	Y	2					40
									2	9									
04	960	N	763	-0-		-197	B	-0-	38	1	721	2	Y	4					44
									4	9									
05	1049	N	1049	-0-		-0-	B	-0-	49	1	996	2	Y	4					48
									4	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	577	-0-		-105	B	-0-	32	1	545	2	Y	-0-					36
01	775	N	516	-0-		-259	B	-0-	29	1	487	2	Y	-0-					36
02	644	N	494	-0-		-150	B	-0-	28	1	466	2	Y	-0-					36
03	678	N	678	-0-		-0-	B	-0-	34	1	644	2	Y	-0-					36
04	551	N	551	-0-		-0-	B	-0-	28	1	523	2	Y	-0-					36
*05	558	N	393	-0-		-165	B	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					36

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	918	-0-		-12	B	-0-	51	1	867	2	Y	-0-					31
01	1041	N	1041	-0-		-0-	B	-0-	58	1	983	2	Y	-0-					31
02	1075	N	1075	-0-		-0-	B	-0-	61	1	1014	2	Y	-0-					31
03	1167	N	1167	-0-		-0-	B	-0-	58	1	1107	2	Y	2	2	8			31
									2	9									
04	1020	N	776	-0-		-244	B	-0-	39	1	734	2	Y	3					34
									3	9									
05	1178	N	925	-0-		-253	B	-0-	43	1	880	2	Y	2					36
									2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	890	-0-		-40	B	-0-	49	1	831	2	Y	9					86
									10	9									
01	961	N	840	-0-		-121	B	-0-	46	1	786	2	Y	7					93
									8	9									
02	952	N	301	-0-		-651	B	-0-	17	1	283	2	Y	1	1	8			93
									1	9									
03	899	N	282	-0-		-617	B	-0-	14	1	262	2	Y	5	1	8			97
									6	9									
04	810	N	133	-0-		-677	B	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					97
05	341	N	166	-0-		-175	B	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	145	-0-		-413	B	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					20
01	1054	N	86	-0-		-968	B	-0-	5	1	78	2	Y	3					23
									3	9									
02	392	N	316	-0-		-76	B	-0-	18	1	297	2	Y	1	1	8			23
									1	9									
03	377	N	377	-0-		-0-	B	-0-	18	1	348	2	Y	10	6	8			27
									11	9									
04	90	N	-0-	-0-		-90	B	-0-					Y	-0-					27
05	341	N	183	-0-		-158	B	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					27

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					21
01	403	N	337	-0-		-66	B	-0-	27	1	310	2	Y	-0-					21
02	280	N	-0-	-0-		-280	B	-0-					Y	-0-					21
03	442	N	442	-0-		-0-	B	-0-	29	1	413	2	Y	-0-					21
04	330	N	-0-	-0-		-330	B	-0-					Y	-0-					21
05	115	N	115	-0-		-0-	B	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					21

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

12	1754	N	1754	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1653	2	Y	4					125
									4	9									
01	1873	N	1873	-0-		-0-	B	-0-	103	1	1764	2	Y	5					130
									6	9									
02	1596	N	1565	-0-		-31	B	-0-	88	1	1475	2	Y	2	106	1	1	8	25
									2	9									
03	1767	N	1297	-0-		-470	B	-0-	65	1	1228	2	Y	4	1	8			28
									4	9									
04	1800	N	1633	-0-		-167	B	-0-	82	1	1549	2	Y	2					30
									2	9									
05	1736	N	1708	-0-		-28	B	-0-	80	1	1615	2	Y	12					42
									13	9									

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

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

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-

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

12	558	N	-0-	-0-		-558	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-		-62	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	8	N	8	-0-		-0-	B	-0-	8	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 #: 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	651	N	642	-0-	-9 B	-0-	35	1	605	2	Y	2					17
							2	9									
01	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	34	1	580	2	Y	5					22
							6	9									
02	532	N	475	-0-	-57 B	-0-	27	1	447	2	Y	1					23
							1	9									
03	651	N	596	-0-	-55 B	-0-	30	1	565	2	Y	1					24
							1	9									
04	600	N	508	-0-	-92 B	-0-	25	1	482	2	Y	1					25
							1	9									
05	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	28	1	561	2	Y	1	20	1			6
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

12	14B DENY	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-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

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-

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

12	465	N	459	-0-	-6 B	-0-	25	1	434	2	Y	-0-					111
01	465	N	458	-0-	-7 B	-0-	25	1	433	2	Y	-0-	89	1			22
02	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					22
03	465	N	397	-0-	-68 B	-0-	20	1	377	2	Y	-0-					22
04	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	34	1	642	2	Y	1					23
							1	9									
05	434	N	241	-0-	-193 B	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					23

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

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	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 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	651	N	648	-0-	-3 B	-0-	35	1	607	2	N	5					115
							6	9									
01	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	36	1	616	2	N	14					129
							15	9									
02	644	N	565	-0-	-79 B	-0-	32	1	527	2	N	5					134
							6	9									
03	651	N	614	-0-	-37 B	-0-	31	1	583	2	N	-0-					134
04	660	N	591	-0-	-69 B	-0-	30	1	561	2	N	-0-					134
05	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	28	1	575	2	N	-0-					134

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	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	56	1	953	2	N	5					59
							6	9									
01	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	57	1	974	2	N	7					66
							8	9									
02	924	N	897	-0-	-27 B	-0-	50	1	839	2	N	7	1	8			72
							8	9									
03	1023	N	829	-0-	-194 B	-0-	41	1	788	2	N	-0-					72
04	1020	N	930	-0-	-90 B	-0-	46	1	877	2	N	6					78
							7	9									
05	992	N	793	-0-	-199 B	-0-	37	1	752	2	N	4					82
							4	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	961	N	561	-0-	-400 B	-0-	31	1	530	2	N	-0-					32
01	868	N	369	-0-	-499 B	-0-	20	1	349	2	N	-0-					32
02	868	N	602	-0-	-266 B	-0-	34	1	565	2	N	3	3	8			32
							3	9									
03	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	43	1	813	2	N	3	3	8			32
							3	9									
04	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	45	1	846	2	N	4					36
							4	9									
05	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	37	1	756	2	N	65					101
							72	9									

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	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	5	1	90	2	N	-0-					44
01	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	15	1	257	2	N	-0-					44
02	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	10	1	163	2	N	7					51
							8	9									
03	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	9	1	166	2	N	3					54
							3	9									
04	270	N	230	-0-	-40 B	-0-	11	1	215	2	N	4					58
							4	9									
05	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	7	1	149	2	N	-0-					58

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	1085	N	827	-0-	-258 B	-0-	46	1	781	2	N	-0-					123
01	1054	N	516	-0-	-538 B	-0-	28	1	486	2	N	2					125
							2	9									
02	700	N	364	-0-	-336 B	-0-	20	1	326	2	N	16					141
							18	9									
03	837	N	340	-0-	-497 B	-0-	16	1	302	2	N	20	1	8			160
							22	9									
04	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	46	1	882	2	N	-0-					160
05	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	26	1	520	2	N	-0-					160

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	1302	N	1107	-0-	-195 B	-0-	61	1	1046	2	Y	-0-					38
01	1333	N	1107	-0-	-226 B	-0-	61	1	1046	2	Y	-0-					38
02	1204	N	943	-0-	-261 B	-0-	53	1	888	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
03	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	65	1	1234	2	Y	4	3	8			39
							4	9									
04	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	66	1	1261	2	Y	4					43
							4	9									
05	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	73	1	1480	2	Y	2					45
							2	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	40	1	684	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	629	-0-	-53 B	-0-	35	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	38	1	628	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	662	-0-	-51 B	-0-	33	1	629	2	Y	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	32	1	613	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	688	-0-	-56 B	-0-	32	1	656	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	589	N	524	-0-	-65 B	-0-	29	1	495	2	Y	-0-					28
01	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	33	1	560	2	Y	-0-					28
02	504	N	452	-0-	-52 B	-0-	26	1	426	2	Y	-0-					28
03	527	N	507	-0-	-20 B	-0-	25	1	482	2	Y	-0-					28
04	570	N	483	-0-	-87 B	-0-	24	1	455	2	Y	4					32
							4	9									
05	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	24	1	488	2	Y	3					35
							3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	765	-0-	-10 B	-0-	42	1	723	2	N	-0-					73
01	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	45	1	772	2	N	-0-					73
02	952	N	432	-0-	-520 B	-0-	24	1	408	2	N	-0-					73
03	775	N	702	-0-	-73 B	-0-	35	1	667	2	N	-0-					73
04	780	N	772	-0-	-8 B	-0-	39	1	733	2	N	-0-					73
05	465	N	295	-0-	-170 B	-0-	14	1	277	2	N	4					77
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	21	1	368	2	N	5					38
							6	9									
01	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	22	1	375	2	N	-0-					38
02	364	N	299	-0-	-65 B	-0-	17	1	282	2	N	-0-					38
03	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	19	1	362	2	N	-0-					38
04	390	N	323	-0-	-67 B	-0-	16	1	307	2	N	-0-					38
05	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	14	1	292	2	N	-0-					38

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	1054	N	1029	-0-	-25 B	-0-	56	1	965	2	Y	7					20
							8	9									
01	1054	N	1018	-0-	-36 B	-0-	56	1	955	2	Y	6					26
							7	9									
02	1036	N	980	-0-	-56 B	-0-	55	1	919	2	Y	5	1	8			30
							6	9									
03	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	54	1	1025	2	Y	10	1	8			39
							11	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	51	1	976	2	Y	11					50
							12	9									
05	1085	N	884	-0-	-201 B	-0-	41	1	831	2	Y	11					61
							12	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					40
01	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					40
02	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					40
03	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					40
04	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					40
05	279	N	200	-0-	-79 B	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					40

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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	4	1	81	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	1302	N	933	-0-	-369 B	-0-	51	1	882	2	N	-0-					125
01	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	101	1	1728	2	N	-0-					125
02	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	87	1	1447	2	N	1	1	8			125
							1	9									
03	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	61	1	1153	2	N	3	1	8			127
							3	9									
04	1530	N	1473	-0-	-57 B	-0-	74	1	1399	2	N	-0-					127
05	1581	N	1411	-0-	-170 B	-0-	66	1	1345	2	N	-0-					127

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

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	1055	N	1055	-0-		-0-	B	-0-	57	1	980	2	N	16					145
									18	9									
01	992	N	902	-0-		-90	B	-0-	49	1	843	2	N	9					154
									10	9									
02	974	N	974	-0-		-0-	B	-0-	53	1	887	2	N	31	1	8			184
									34	9									
03	1054	N	807	-0-		-247	B	-0-	40	1	766	2	N	1	1	8			184
									1	9									
04	870	N	725	-0-		-145	B	-0-	36	1	689	2	N	-0-					184
05	1085	N	339	-0-		-746	B	-0-	16	1	323	2	N	-0-					184

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

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	1051	N	1051	-0-		-0-	B	-0-	58	1	991	2	Y	2					66
									2	9									
01	1036	N	1036	-0-		-0-	B	-0-	57	1	971	2	Y	7					73
									8	9									
02	953	N	953	-0-		-0-	B	-0-	53	1	891	2	Y	8	1	8			80
									9	9									
03	1081	N	1081	-0-		-0-	B	-0-	54	1	1025	2	Y	2	2	8			80
									2	9									
04	1036	N	1036	-0-		-0-	B	-0-	52	1	984	2	Y	-0-					80
05	1054	N	1014	-0-		-40	B	-0-	48	1	963	2	Y	3					83
									3	9									

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

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	620	N	552	-0-		-68	B	-0-	30	1	522	2	N	-0-					80
01	734	N	734	-0-		-0-	B	-0-	39	1	674	2	N	19					99
									21	9									
02	560	N	477	-0-		-83	B	-0-	27	1	446	2	N	4					103
									4	9									
03	660	N	660	-0-		-0-	B	-0-	33	1	619	2	N	7					110
									8	9									
04	818	N	818	-0-		-0-	B	-0-	40	1	767	2	N	10					120
									11	9									
05	808	N	808	-0-		-0-	B	-0-	38	1	763	2	N	6					126
									7	9									

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

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	829	N	829	-0-		-0-	B	-0-	45	1	776	2	Y	7					21
									8	9									
01	775	N	766	-0-		-9	B	-0-	42	1	718	2	Y	5					26
									6	9									
02	729	N	729	-0-		-0-	B	-0-	41	1	681	2	Y	6	1	8			31
									7	9									
03	837	N	731	-0-		-106	B	-0-	36	1	687	2	Y	7	1	8			37
									8	9									
04	750	N	485	-0-		-265	B	-0-	24	1	454	2	Y	6					43
									7	9									
05	806	N	458	-0-		-348	B	-0-	21	1	429	2	Y	7	44	1			6
									8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	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-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

12	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1078	2	Y	-0-					60
01	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1055	2	Y	3					63
								3	9									
02	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	55	1	924	2	Y	-0-					63
03	1147	N	982	-0-	-165	B	-0-	48	1	919	2	Y	14	1	8			76
								15	9									
04	1080	N	832	-0-	-248	B	-0-	41	1	782	2	Y	8					84
								9	9									
05	1085	N	406	-0-	-679	B	-0-	19	1	386	2	Y	1					85
								1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

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-

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

12	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	18	1	313	2	Y	-0-					49
01	372	N	333	-0-	-39	B	-0-	18	1	303	2	Y	11					60
								12	9									
02	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	37	1	616	2	Y	1	1	8			60
								1	9									
03	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1234	2	Y	7	3	8			64
								8	9									
04	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1037	2	Y	4					68
								4	9									
05	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1045	2	Y	-0-					68

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

12	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	49	1	831	2	Y	-0-					41
01	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	47	1	796	2	Y	2					43
								2	9									
02	1197	N	1197	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1129	2	Y	-0-					43
03	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	50	1	959	2	Y	9	1	8			51
								10	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	45	1	854	2	Y	5					56
								6	9									
05	1333	N	24	-0-	-1309	B	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1020	2	Y	-0-					
01	1147	N	781	-0-	-366	B	-0-	43	1	737	2	Y	1					34
								1	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1168	2	Y	7					41
								8	9									
03	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1043	2	Y	3	1	8			43
								3	9									
04	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	45	1	847	2	Y	8					51
								9	9									
05	1395	N	15	-0-	-1380	B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					51

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

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-

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

12	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	52	1	886	2	N	5					60
								6	9									
01	952	N	952	-0-	-0-	B	-0-	51	1	876	2	N	23					83
								25	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	47	1	781	2	N	1	1	8			83
								1	9									
03	930	N	869	-0-	-61	B	-0-	43	1	825	2	N	1	1	8			83
								1	9									
04	930	N	770	-0-	-160	B	-0-	39	1	731	2	N	-0-					83
05	930	N	576	-0-	-354	B	-0-	27	1	549	2	N	-0-					83

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

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-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

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
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	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	79	1	1357	2	Y	-0-					52
01	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	70	1	1199	2	Y	3					55
							3	9									
02	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	65	1	1076	2	Y	11					66
							12	9									
03	1457	N	1065	-0-	-392 B	-0-	53	1	1008	2	Y	4	2	8			68
							4	9									
04	1230	N	1180	-0-	-50 B	-0-	58	1	1107	2	Y	14					82
							15	9									
05	1271	N	733	-0-	-538 B	-0-	34	1	698	2	Y	1					83
							1	9									

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5167	X	959	-0-	-4208 B	-0-	53	1	906	2	Y	-0-					28
01	831	X	831	-0-	-0- B	-0-	46	1	785	2	Y	-0-					28
02	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	60	1	998	2	Y	-0-					28
03	961	N	389	-0-	-572 B	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					28
04	810	N	260	-0-	-550 B	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					28
05	1178	N	35	-0-	-1143 B	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					28

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	1054	N	1013	-0-	-41 B	-0-	56	1	957	2	Y	-0-					92
01	1116	N	862	-0-	-254 B	-0-	48	1	814	2	Y	-0-					92
02	1008	N	685	-0-	-323 B	-0-	38	1	629	2	Y	16	1	8			107
							18	9									
03	1023	N	825	-0-	-198 B	-0-	41	1	781	2	Y	3	3	8			107
							3	9									
04	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	47	1	884	2	Y	5					112
							6	9									
05	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	44	1	900	2	Y	-0-					112

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	1271	N	1044	-0-	-227 B	-0-	56	1	955	2	Y	30					100
							33	9									
01	1209	N	697	-0-	-512 B	-0-	39	1	657	2	Y	1					101
							1	9									
02	1092	N	725	-0-	-367 B	-0-	39	1	642	2	Y	40	2	8			139
							44	9									
03	1054	N	1014	-0-	-40 B	-0-	51	1	960	2	Y	3	3	8			139
							3	9									
04	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	68	1	1300	2	Y	5					144
							6	9									
05	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	50	1	1007	2	Y	-0-					144

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	806	N	691	-0-	-115 B	-0-	38	1	649	2	Y	4					53
							4	9									
01	744	N	698	-0-	-46 B	-0-	38	1	651	2	Y	8	51	1			10
							9	9									
02	644	N	598	-0-	-46 B	-0-	34	1	560	2	Y	4	1	8			13
							4	9									
03	682	N	573	-0-	-109 B	-0-	28	1	539	2	Y	5					18
							6	9									
04	690	N	664	-0-	-26 B	-0-	33	1	622	2	Y	8					26
							9	9									
05	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	32	1	651	2	Y	-0-					26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	43	1	729	2	Y	-0-					47
01	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	99	1	1691	2	Y	-0-					47
02	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	83	1	1379	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	53	1	1001	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
04	660	N	524	-0-	-136 B	-0-	26	1	498	2	Y	-0-					47
05	682	N	216	-0-	-466 B	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					47

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	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	45	1	769	2	Y	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	52	1	890	2	Y	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	49	1	818	2	Y	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	39	1	746	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	497	-0-	-253 B	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	529	-0-	-246 B	-0-	25	1	504	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	961	N	486	-0-	-475 B	-0-	27	1	459	2	Y	-0-					12
01	1209	N	775	-0-	-434 B	-0-	43	1	732	2	Y	-0-					12
02	1064	N	1011	-0-	-53 B	-0-	57	1	953	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
03	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	43	1	824	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
04	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	50	1	942	2	Y	1					13
							1	9									
05	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	64	1	1294	2	Y	3					16
							3	9									

BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	462	-0-	-158 B	-0-	25	1	433	2	Y	4					15
							4	9									
01	496	N	448	-0-	-48 B	-0-	24	1	418	2	Y	5					20
							6	9									
02	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	32	1	539	2	Y	5	1	8			24
							6	9									
03	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	31	1	586	2	Y	7	1	8			30
							8	9									
04	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	30	1	566	2	Y	6					36
							7	9									
05	651	N	559	-0-	-92 B	-0-	26	1	523	2	Y	9	38	1			7
							10	9									

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	341	N	258	-0-	-83 B	-0-	14	1	242	2	Y	2					50
							2	9									
01	651	N	594	-0-	-57 B	-0-	33	1	558	2	Y	3					53
							3	9									
02	504	N	284	-0-	-220 B	-0-	16	1	265	2	Y	3	1	8			55
							3	9									
03	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	24	1	462	2	Y	4	1	8			58
							4	9									
*04	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	31	1	592	2	Y	5					63
							6	9									
05	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	31	1	630	2	Y	-0-					63

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	624	-0-	-678 B	-0-		34	1 4 9	586	2	Y	4					38
01	837	N	811	-0-	-26 B	-0-		45	1 1 9	765	2	Y	1					39
02	1092	N	694	-0-	-398 B	-0-		39	1 7 9	648	2	Y	6	1	8			44
03	781	N	781	-0-	-0- B	-0-		39	1 1 9	741	2	Y	1	1	8			44
04	780	N	574	-0-	-206 B	-0-		29	1 1 9	544	2	Y	1	19	1			26
05	954	N	954	-0-	-0- B	-0-		45	1	909	2	Y	-0-					26

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-		80	1 4 9	1363	2	Y	4					38
01	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-		77	1 9 9	1312	2	Y	8					46
02	1148	N	1073	-0-	-75 B	-0-		60	1 9 9	1004	2	Y	8	1	8			53
03	1457	N	1140	-0-	-317 B	-0-		57	1 4 9	1079	2	Y	4					57
04	1350	N	1077	-0-	-273 B	-0-		53	1 24 9	1000	2	Y	22					79
05	1178	N	1066	-0-	-112 B	-0-		50	1 6 9	1010	2	Y	5	75	1			9

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	978	N	978	-0-	-0- B	-0-		54	1 7 9	917	2	Y	6					78
01	961	N	961	-0-	-0- B	-0-		53	1 8 9	900	2	Y	7					85
02	868	N	809	-0-	-59 B	-0-		45	1 6 9	758	2	Y	5					90
03	992	N	842	-0-	-150 B	-0-		42	1 1 9	799	2	Y	1					91
04	930	N	839	-0-	-91 B	-0-		41	1 26 9	772	2	Y	24					115
*05	915	N	915	-0-	-0- B	-0-		43	1 8 9	864	2	Y	7					122

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	870	N	870	-0-	-0- B	-0-		40	1 17 9	813	2	Y	15					173
01	931	N	931	-0-	-0- B	-0-		32	1 44 9	855	2	Y	40					213
02	810	N	810	-0-	-0- B	-0-		39	1 24 9	747	2	Y	22					235
03	808	N	808	-0-	-0- B	-0-		39	1 9 9	760	2	Y	8					243
04	809	N	809	-0-	-0- B	-0-		38	1 2 9	769	2	Y	2	2	8			243
05	807	N	807	-0-	-0- B	-0-		40	1 1 9	766	2	Y	1	164	1			80

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		45	-0-	45	B	45	2	1	43	2	Y	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	45					Y	-0-					14

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

12	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					17
01	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					17
02	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					17
03	186	N	68	-0-	-118	B	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					17
04	60	N	1	-0-	-59	B	-0-	1	2			Y	-0-					17
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-					17

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

12	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1080	2	N	27					77
								30	9									
01	1085	N	1067	-0-	-18	B	-0-	59	1	1005	2	N	3					80
								3	9									
02	1064	N	840	-0-	-224	B	-0-	47	1	778	2	N	14	1	8			93
								15	9									
03	1178	N	1106	-0-	-72	B	-0-	55	1	1050	2	N	1	1	8			93
								1	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1047	2	N	-0-					93
05	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1058	2	N	3					96
								3	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	4	4	8			-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-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

12	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1337	2	N	-0-					199
01	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1022	2	N	-0-					199
02	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1172	2	N	1	1	8			199
								1	9									
03	2631	N	2631	-0-	-0-	B	-0-	131	1	2494	2	N	5	2	8			202
								6	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1597	2	N	8					210
								9	9									
05	2738	N	2738	-0-	-0-	B	-0-	128	1	2602	2	N	7	175	1			42
								8	9									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

12	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	41 1 1 9		696	2	Y	1					88
01	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	41 1 10 9		702	2	Y	9					97
02	588	N	529	-0-	-59 B	-0-	30 1 1 9		498	2	Y	1					98
03	744	N	697	-0-	-47 B	-0-	35 1		662	2	Y	-0-					98
04	720	N	553	-0-	-167 B	-0-	27 1 4 9		522	2	Y	4					102
*05	589	N	544	-0-	-45 B	-0-	26 1		518	2	Y	-0-					102

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

12	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					Y	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4					37
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					37
04	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	44 1 1 9		838	2	Y	1	16	1			22
05	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	65 1 4 9		1312	2	Y	4					26

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

12	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	83 1 17 9		1425	2	N	15					139
01	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	87 1 25 9		1479	2	N	23					162
02	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	72 1 10 9		1197	2	N	9	1	8			170
03	1209	N	1127	-0-	-82 B	-0-	55 1 20 9		1052	2	N	18	1	8			187
04	1170	N	1008	-0-	-162 B	-0-	50 1 11 9		947	2	N	10					197
05	1209	N	926	-0-	-283 B	-0-	43 1 9 9		874	2	N	8					205

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

12	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	27 1		457	2	Y	-0-					29
01	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	30 1		504	2	Y	-0-					29
02	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	25 1 1 9		423	2	Y	1					30
03	496	N	436	-0-	-60 B	-0-	22 1		414	2	Y	-0-					30
04	510	N	477	-0-	-33 B	-0-	24 1		453	2	Y	-0-					30
05	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	22 1 1 9		441	2	Y	1					31

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	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-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		4	-0-	4	B	4	4	2			Y	-0-					6
04	T. A.		41	-0-	41	B	45	2	1	39	2	Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	45					Y	-0-					6

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

12	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	25	1	431	2	N	-0-					43
01	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	24	1	406	2	N	-0-					43
02	392	N	361	-0-	-31	B	-0-	20	1	341	2	N	-0-					43
03	465	N	381	-0-	-84	B	-0-	18	1	348	2	N	14					57
								15	9									
04	420	N	417	-0-	-3	B	-0-	21	1	396	2	N	-0-					57
05	403	N	357	-0-	-46	B	-0-	17	1	337	2	N	3					60
								3	9									

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

12	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1131	2	Y	28					95
								31	9									
01	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1012	2	Y	8					103
								9	9									
02	952	N	797	-0-	-155	B	-0-	43	1	713	2	Y	37	1	8			139
								41	9									
03	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1279	2	Y	5	2	8			142
								6	9									
04	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1113	2	Y	-0-	60	1			82
05	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1091	2	Y	4					86
								4	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

12	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1281	2	Y	-0-					-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1207	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1116	-0-	-32	B	-0-	63	1	1052	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	1364	N	1216	-0-	-148	B	-0-	61	1	1154	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	1230	N	759	-0-	-471	B	-0-	38	1	721	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	710	-0-	-530	B	-0-	33	1	677	2	Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		108	-0-	108	B	108	5	1	103	2	Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	108					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	108					Y	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	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

12	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	54 6	1 9	931	2	Y	5					70
01	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	56 9	1 9	958	2	Y	8					78
02	924	N	863	-0-	-61	B	-0-	48 10	1 9	805	2	Y	9	41	1	1	8	45
03	992	N	826	-0-	-166	B	-0-	41 9	1 9	776	2	Y	8	1	8			52
04	990	N	858	-0-	-132	B	-0-	43	1	815	2	Y	-0-					52
05	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	46 33	1 9	925	2	Y	30					82

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

12	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	69 11	1 9	1181	2	Y	10					40
01	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	70 10	1 9	1203	2	Y	9					49
02	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	64 3	1 9	1068	2	Y	3	39	1	1	8	12
03	1271	N	1190	-0-	-81	B	-0-	59 11	1 9	1120	2	Y	10	2	8			20
04	1230	N	1197	-0-	-33	B	-0-	59 9	1 9	1129	2	Y	8					28
05	1271	N	1087	-0-	-184	B	-0-	50 14	1 9	1023	2	Y	13					41

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	13	1			3

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

12	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	50 1	1 9	856	2	Y	1					17
01	930	N	715	-0-	-215	B	-0-	40	1	675	2	Y	-0-					17
02	756	N	419	-0-	-337	B	-0-	24 2	1 9	393	2	Y	2					19
03	899	N	655	-0-	-244	B	-0-	33 2	1 9	620	2	Y	2	2	8			19
04	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	44 4	1 9	834	2	Y	4					23
05	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	42	1	852	2	Y	-0-					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	14B	DENY	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-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

12	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	8	1	135	2	N	-0-					22
01	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	7	1	111	2	N	-0-					22
02	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	8	1	132	2	N	-0-					22
03	155	N	96	-0-	-59	B	-0-	5	1	91	2	N	-0-					22
04	120	N	60	-0-	-60	B	-0-	3	1	57	2	N	-0-					22
05	155	N	89	-0-	-66	B	-0-	4	1	85	2	N	-0-					22

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

12	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1242	2	N	-0-					60
01	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1141	2	N	17					77
								19	9									
02	1092	N	995	-0-	-97	B	-0-	56	1	928	2	N	10					87
								11	9									
03	1302	N	997	-0-	-305	B	-0-	50	1	947	2	N	-0-					87
04	1200	N	1044	-0-	-156	B	-0-	52	1	991	2	N	1					88
								1	9									
05	1116	N	1063	-0-	-53	B	-0-	49	1	1000	2	N	13					101
								14	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

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

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

12	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1782	2	Y	33					79
								36	9									
01	2046	N	1978	-0-	-68	B	-0-	109	1	1868	2	Y	1					80
								1	9									
02	1823	N	1823	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1718	2	Y	2	2	8			80
								2	9									
03	1976	N	1976	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1855	2	Y	21	5	8			96
								23	9									
04	1950	N	1728	-0-	-222	B	-0-	86	1	1627	2	Y	14					110
								15	9									
05	2015	N	1720	-0-	-295	B	-0-	80	1	1630	2	Y	9	90	1			29
								10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	594	N	594	-0-		-0-	B	-0-	33	1	559	2	Y	2					18
									2	9									
01	625	N	625	-0-		-0-	B	-0-	34	1	588	2	Y	3					21
									3	9									
02	558	N	558	-0-		-0-	B	-0-	31	1	524	2	Y	3					24
									3	9									
03	589	N	479	-0-		-110	B	-0-	24	1	448	2	Y	6					30
									7	9									
04	600	N	289	-0-		-311	B	-0-	14	1	273	2	Y	2					32
									2	9									
05	620	N	335	-0-		-285	B	-0-	16	1	317	2	Y	2					34
									2	9									

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	619	N	619	-0-		-0-	B	-0-	34	1	578	2	Y	6					18
									7	9									
01	585	N	585	-0-		-0-	B	-0-	32	1	549	2	Y	4					22
									4	9									
02	540	N	540	-0-		-0-	B	-0-	30	1	503	2	Y	6	1	8			27
									7	9									
03	620	N	581	-0-		-39	B	-0-	29	1	545	2	Y	6	1	8			32
									7	9									
04	570	N	529	-0-		-41	B	-0-	26	1	496	2	Y	6					38
									7	9									
05	589	N	518	-0-		-71	B	-0-	24	1	486	2	Y	7	39	1			6
									8	9									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1450	N	1450	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1363	2	Y	6					52
									7	9									
01	1518	N	1518	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1425	2	Y	9					61
									10	9									
02	1328	N	1328	-0-		-0-	B	-0-	74	1	1237	2	Y	15					76
									17	9									
03	1457	N	888	-0-		-569	B	-0-	44	1	833	2	Y	10					86
									11	9									
04	1563	N	1563	-0-		-0-	B	-0-	78	1	1473	2	Y	11					97
									12	9									
05	1457	N	1400	-0-		-57	B	-0-	66	1	1333	2	Y	1					98
									1	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	684	N	684	-0-		-0-	B	-0-	37	1	637	2	Y	9					33
									10	9									
01	680	N	680	-0-		-0-	B	-0-	37	1	636	2	Y	6					39
									7	9									
02	562	N	562	-0-		-0-	B	-0-	32	1	527	2	Y	3	32	1	1	8	9
									3	9									
03	682	N	614	-0-		-68	B	-0-	30	1	576	2	Y	7	1	8			15
									8	9									
04	660	N	587	-0-		-73	B	-0-	29	1	550	2	Y	7					22
									8	9									
05	620	N	504	-0-		-116	B	-0-	23	1	472	2	Y	8					30
									9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	34	1	574	2	N	10					50
							11	9									
01	620	N	580	-0-	-40 B	-0-	32	1	548	2	N	-0-					50
02	504	N	435	-0-	-69 B	-0-	24	1	405	2	N	5					55
							6	9									
03	620	N	459	-0-	-161 B	-0-	23	1	436	2	N	-0-					55
*04	570	N	459	-0-	-111 B	-0-	23	1	432	2	N	4					59
							4	9									
*05	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	26	1	517	2	N	-0-					59

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	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	82	1	1403	2	Y	8					29
							9	9									
01	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	82	1	1397	2	Y	12					41
							13	9									
02	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	74	1	1239	2	Y	12	1	8			52
							13	9									
03	1488	N	1426	-0-	-62 B	-0-	71	1	1342	2	Y	12	2	8			62
							13	9									
04	1440	N	1374	-0-	-66 B	-0-	68	1	1297	2	Y	8					70
							9	9									
05	1457	N	1424	-0-	-33 B	-0-	67	1	1349	2	Y	7	48	1			29
							8	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	48	1	827	2	Y	-0-					15
01	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	57	1	965	2	Y	-0-					15
02	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	53	1	883	2	Y	-0-					15
03	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	51	1	961	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
04	990	N	981	-0-	-9 B	-0-	49	1	932	2	Y	-0-					15
05	1023	N	545	-0-	-478 B	-0-	26	1	519	2	Y	-0-					15

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	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	49	1	837	2	Y	10					39
							11	9									
01	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	47	1	811	2	Y	8					47
							9	9									
02	672	N	266	-0-	-406 B	-0-	15	1	250	2	Y	1	38	1			10
							1	9									
03	899	N	158	-0-	-741 B	-0-	8	1	149	2	Y	1					11
							1	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	54	1	1031	2	Y	8					19
							9	9									
05	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	43	1	862	2	Y	11					30
							12	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1552	X	132	-0-	-1420 B	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					24
01	140	X	140	-0-	-0- B	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					24
02	168	N	62	-0-	-106 B	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					24
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					24
04	150	N	87	-0-	-63 B	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					24
*05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
04	T. A.		45	-0-	45 B	45	2	1	43	2	Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	45					Y	-0-					32

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	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	79	1	1348	2	Y	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	79	1	1340	2	Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	85	1	1421	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	85	1	1614	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	77	1	1469	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1149	-0-	-525 B	-0-	54	1	1095	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	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	33	1	558	2	Y	-0-					20
01	899	N	673	-0-	-226 B	-0-	37	1	636	2	Y	-0-					20
02	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	61	1	1012	2	Y	-0-					20
03	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	65	1	1245	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
04	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	46	1	882	2	Y	-0-					20
05	1178	N	340	-0-	-838 B	-0-	16	1	324	2	Y	-0-					20

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	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, 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	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	66	1	1132	2	Y	4					54
							4	9									
01	1271	N	1211	-0-	-60 B	-0-	66	1	1135	2	Y	9	52	1			11
							10	9									
02	1148	N	1051	-0-	-97 B	-0-	59	1	986	2	Y	5	1	8			15
							6	9									
03	1209	N	942	-0-	-267 B	-0-	47	1	886	2	Y	8	1	8			22
							9	9									
04	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	79	1	1509	2	Y	10					32
							11	9									
05	1178	N	643	-0-	-535 B	-0-	30	1	612	2	Y	1					33
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 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	496	N	470	-0-	-26 B	-0-	26	1	444	2	Y	-0-					36
01	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	23	1	389	2	Y	-0-					36
02	448	N	363	-0-	-85 B	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					36
03	465	N	417	-0-	-48 B	-0-	21	1	395	2	Y	1					37
							1	9									
04	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	20	1	389	2	Y	2					39
							2	9									
*05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	19	1	385	2	Y	-0-					39

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	1550	N	1286	-0-	-264 B	-0-	71	1	1215	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	198	-0-	-1259 B	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	2648	N	2648	-0-	-0- B	-0-	150	1	2498	2	Y	-0-					-0-
03	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	112	1	2129	2	Y	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	98	1	1864	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2039	-0-	-441 B	-0-	95	1	1932	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									

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	589	N	324	-0-	-265 B	-0-	18	1	303	2	N	3					97
							3	9									
01	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	48	1	826	2	N	10					107
							11	9									
02	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	54	1	906	2	N	1	1	8			107
							1	9									
03	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	45	1	862	2	N	4	2	8			109
							4	9									
04	870	N	830	-0-	-40 B	-0-	41	1	788	2	N	1					110
							1	9									
05	1023	N	844	-0-	-179 B	-0-	39	1	792	2	N	12					122
							13	9									

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	34	1	568	2	Y	6	1	8			69
							7	9									
*10	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	37	1	652	2	Y	4					73
							4	9									
*11	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	40	1	740	2	Y	-0-					73
*12	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	44	1	746	2	Y	-0-					73
*01	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	38	1	646	2	Y	-0-					73
*02	728	N	-0-	-0-	-728 B	-0-					Y	-0-					73
*03	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	1	1	8			73
*04	660	N	477	-0-	-183 B	-0-	24	1	453	2	Y	-0-					73
05	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	31	1	636	2	Y	-0-					73

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	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
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	1949	N	1949	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1841	2	Y	-0-					28
01	1860	N	1784	-0-	-76	B	-0-	99	1	1685	2	Y	-0-					28
02	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1557	2	Y	2	1	8			29
								2	9									
03	1953	N	1884	-0-	-69	B	-0-	94	1	1789	2	Y	1	1	8			29
								1	9									
04	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1650	2	Y	5					34
								6	9									
05	1829	N	1771	-0-	-58	B	-0-	82	1	1661	2	Y	25					59
								28	9									

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1901	N	1901	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1796	2	Y	-0-					47
01	2008	N	2008	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1897	2	Y	-0-					47
02	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1631	2	Y	1	1	8			47
								1	9									
03	2278	N	2278	-0-	-0-	B	-0-	114	1	2163	2	Y	1	1	8			47
								1	9									
04	2024	N	2024	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1923	2	Y	-0-					47
05	1974	N	1974	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1881	2	Y	-0-					47

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	854	-0-	-45	B	-0-	47	1	796	2	N	10					97
								11	9									
01	961	N	411	-0-	-550	B	-0-	23	1	388	2	N	-0-					97
02	868	N	122	-0-	-746	B	-0-	7	1	115	2	N	-0-					97
03	1015	N	1015	-0-	-0-	B	-0-	50	1	958	2	N	6	3	8			100
								7	9									
04	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	50	1	944	2	N	-0-					100
05	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	8	1	154	2	N	-0-					100

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1214	2	Y	8					27
								9	9									
01	1209	N	1173	-0-	-36	B	-0-	64	1	1100	2	Y	8	19	1			16
								9	9									
02	1148	N	37	-0-	-1111	B	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	16	1			-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	53	1	901	2	Y	18					69
								20	9									
01	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	54	1	921	2	Y	64					133
								70	9									
02	896	N	853	-0-	-43	B	-0-	48	1	792	2	Y	12					145
								13	9									
03	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	48	1	914	2	Y	12					157
								13	9									
04	1249	N	1249	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1175	2	Y	11					168
								12	9									
05	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1194	2	Y	16	137	1			47
								18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	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-

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1582	N	1582	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1495	2	Y	-0-					-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1583	2	Y	-0-					-0-
02	1767	N	1767	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1666	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	1693	N	1693	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1607	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	1620	N	1378	-0-	-242	B	-0-	69	1	1309	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	668	-0-	-45	B	-0-	37	1	631	2	Y	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	41	1	704	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	610	-0-	-34	B	-0-	35	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	668	-0-	-14	B	-0-	33	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	38	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	39	1	783	2	Y	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1165	2	Y	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1174	2	Y	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1191	-0-	-49	B	-0-	60	1	1131	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	967	-0-	-233	B	-0-	48	1	919	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1124	-0-	-116	B	-0-	53	1	1064	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	100	1	1714	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1369	-0-	-677 B	-0-	76	1	1293	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1721	-0-	-99 B	-0-	97	1	1623	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1829	N	1719	-0-	-110 B	-0-	86	1	1632	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	84	1	1594	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1854	-0-	-37 B	-0-	87	1	1767	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	79	-0-	-107 B	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	64	1	1207	2	Y	-0-					-0-
05	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	107	1	2167	2	Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1163	-0-	-15 B	-0-	64	1	1099	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	127	-0-	-1175 B	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	85	-0-	-783 B	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	847	-0-	-331 B	-0-	42	1	804	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	100	1	1889	2	Y	-0-					-0-
05	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	94	1	1899	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	82	1	1412	2	Y	4					39
							4	9									
01	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	78	1	1337	2	Y	10					49
							11	9									
02	1288	N	1159	-0-	-129 B	-0-	65	1	1085	2	Y	8	1	8			56
							9	9									
03	1488	N	997	-0-	-491 B	-0-	50	1	943	2	Y	4					60
							4	9									
04	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	71	1	1352	2	Y	24					84
							26	9									
05	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	67	1	1359	2	Y	7	80	1			11
							8	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	50	1	853	2	Y	3					101
							3	9									
01	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	49	1	838	2	Y	10	82	1			29
							11	9									
02	784	N	714	-0-	-70 B	-0-	40	1	668	2	Y	5					34
							6	9									
03	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	45	1	852	2	Y	8					42
							9	9									
04	870	N	831	-0-	-39 B	-0-	41	1	786	2	Y	4					46
							4	9									
05	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	41	1	834	2	Y	9					55
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-					17

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

12	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	73 1 29 9	1254	2	Y	26						72
01	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	75 1 4 9	1288	2	Y	4						76
02	1232	N	1160	-0-	-72 B	-0-	65 1 15 9	1080	2	Y	14		1	8			89
03	1364	N	1249	-0-	-115 B	-0-	62 1 1 9	1186	2	Y	1		1	8			89
04	1320	N	1298	-0-	-22 B	-0-	65 1	1233	2	Y	-0-						89
*05	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	63 1	1275	2	Y	-0-						89

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

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

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

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

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

12	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	37 1 6 9	637	2	N	5						90
01	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	37 1 44 9	634	2	N	40						130
02	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	33 1 25 9	546	2	N	23		1	8			152
03	620	N	514	-0-	-106 B	-0-	26 1 1 9	487	2	N	1		1	8			152
04	600	N	427	-0-	-173 B	-0-	21 1	406	2	N	-0-						152
05	620	N	49	-0-	-571 B	-0-	2 1 2 9	45	2	N	2						154

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	56	1	959	2	Y	-0-					54
01	930	N	779	-0-	-151 B	-0-	43	1	736	2	Y	-0-					54
02	868	N	745	-0-	-123 B	-0-	42	1	702	2	Y	1					55
							1	9									
03	1023	N	775	-0-	-248 B	-0-	39	1	732	2	Y	4					59
							4	9									
04	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	40	1	760	2	Y	6					65
							7	9									
*05	837	N	767	-0-	-70 B	-0-	36	1	731	2	Y	-0-					65

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	989	-0-	-3 B	-0-	54	1	933	2	Y	2					77
							2	9									
01	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	61	1	1041	2	Y	3					80
							3	9									
02	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	56	1	926	2	Y	-0-	65	1			15
03	992	N	774	-0-	-218 B	-0-	39	1	733	2	Y	2					17
							2	9									
04	1080	N	1065	-0-	-15 B	-0-	53	1	1011	2	Y	1					18
							1	9									
05	1085	N	1053	-0-	-32 B	-0-	49	1	996	2	Y	7					25
							8	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	39	1	670	2	Y	1					7
							1	9									
01	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	39	1	667	2	Y	-0-					7
02	672	N	613	-0-	-59 B	-0-	35	1	576	2	Y	2	1	8			8
							2	9									
03	713	N	672	-0-	-41 B	-0-	33	1	632	2	Y	6	1	8			13
							7	9									
04	690	N	489	-0-	-201 B	-0-	24	1	464	2	Y	1					14
							1	9									
05	682	N	613	-0-	-69 B	-0-	29	1	584	2	Y	-0-					14

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	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	102	1	1754	2	Y	8					56
							9	9									
01	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	101	1	1717	2	Y	6					62
							7	9									
02	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	94	1	1575	2	Y	9	2	8			69
							10	9									
03	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	88	1	1666	2	Y	14	2	8			81
							15	9									
04	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	74	1	1398	2	Y	7					88
							8	9									
05	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	75	1	1511	2	Y	9	57	1			40
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	1336	-0-	-183 B	-0-	74	1	1262	2	Y	-0-					50
01	1720	X	1720	-0-	-0- B	-0-	95	1	1625	2	Y	-0-					50
02	3500	X	1510	-0-	-1990 B	-0-	85	1	1423	2	Y	2	1	8			51
							2	9									
03	3875	X	1646	-0-	-2229 B	-0-	82	1	1563	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
04	1694	X	1694	-0-	-0- B	-0-	84	1	1604	2	Y	5					56
							6	9									
05	2119	X	2119	-0-	-0- B	-0-	98	1	1995	2	Y	24					80
							26	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	64	1	1097	2	Y	-0-					31
01	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	70	1	1196	2	Y	-0-					31
02	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	65	1	1090	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
03	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	61	1	1161	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
04	1230	N	1081	-0-	-149 B	-0-	54	1	1020	2	Y	6					37
							7	9									
05	1271	N	1179	-0-	-92 B	-0-	54	1	1096	2	Y	26					63
							29	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	31	1	510	2	Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	71	1	1341	2	Y	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	41	1	786	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	47	-0-	-542 B	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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, 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	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	49	1	846	2	N	7					82
							8	9									
01	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	51	1	866	2	N	6					88
							7	9									
02	868	N	839	-0-	-29 B	-0-	47	1	780	2	N	11	1	8			98
							12	9									
03	899	N	872	-0-	-27 B	-0-	43	1	820	2	N	8	1	8			105
							9	9									
04	900	N	804	-0-	-96 B	-0-	40	1	754	2	N	9					114
							10	9									
05	930	N	827	-0-	-103 B	-0-	39	1	782	2	N	5					119
							6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

12	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	32	1	547	2	Y	2					41
							2	9									
01	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	34	1	575	2	Y	11					52
							12	9									
02	504	N	143	-0-	-361 B	-0-	8	1	134	2	Y	1					53
							1	9									
03	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-					53
04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					53
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					53

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B DENY	-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 #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

12	3100	X	609	-0-	-2491 B	-0-	33	1	568	2	Y	7					75
							8	9									
01	1674	X	553	-0-	-1121 B	-0-	30	1	505	2	Y	16					91
							18	9									
02	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	82	1	1372	2	Y	1	1	8			91
							1	9									
03	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	93	1	1769	2	Y	23	5	8			109
							25	9									
04	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	78	1	1486	2	Y	-0-					109
05	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	75	1	1518	2	Y	-0-					109

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					Y	-0-					22
01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					22

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

12	620	N	477	-0-	-143 B	-0-	26	1	450	2	Y	1					19
							1	9									
01	527	N	520	-0-	-7 B	-0-	29	1	489	2	Y	2					21
							2	9									
02	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	30	1	505	2	Y	3					24
							3	9									
03	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	23	1	429	2	Y	-0-					24
04	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	31	1	584	2	Y	3					27
							3	9									
05	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	27	1	539	2	Y	3					30
							3	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

12	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	56	1	952	2	Y	2					27
							2	9									
01	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	58	1	984	2	Y	3					30
							3	9									
02	924	N	752	-0-	-172 B	-0-	42	1	708	2	Y	2					32
							2	9									
03	1023	N	676	-0-	-347 B	-0-	34	1	640	2	Y	2					34
							2	9									
04	1020	N	991	-0-	-29 B	-0-	50	1	940	2	Y	1					35
							1	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	51	1	1024	2	Y	7					42
							8	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

12	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	29	1	502	2	Y	1					15
							1	9									
01	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	30	1	516	2	Y	-0-					15
02	476	N	262	-0-	-214 B	-0-	15	1	245	2	Y	2					17
							2	9									
03	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					17
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					Y	-0-					17
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					17

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

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
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1507	2	Y	-0-					30
01	1550	N	1361	-0-	-189	B	-0-	75	1	1286	2	Y	-0-					30
02	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1342	2	Y	1	1	8			30
								1	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1901	2	Y	1	1	8			30
								1	9									
04	1938	N	1938	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1841	2	Y	-0-					30
05	1762	N	1762	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1679	2	Y	-0-					30

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	913	-0-	-110	B	-0-	50	1	863	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1005	-0-	-18	B	-0-	56	1	949	2	Y	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	50	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	46	1	876	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	960	N	880	-0-	-80	B	-0-	44	1	836	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	724	-0-	-237	B	-0-	34	1	690	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	128	-0-	-27	B	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					39
01	62	N	50	-0-	-12	B	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					39
02	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	41	1	690	2	Y	-0-					39
03	1487	N	1487	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1412	2	Y	1	1	8			39
								1	9									
04	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1198	2	Y	-0-					39
05	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1212	2	Y	-0-					39

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	53	1	913	2	Y	-0-					42
01	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	55	1	942	2	Y	-0-					42
02	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	50	1	830	2	Y	-0-					42
03	961	N	947	-0-	-14	B	-0-	47	1	899	2	Y	1	1	8			42
								1	9									
04	960	N	874	-0-	-86	B	-0-	44	1	830	2	Y	-0-					42
05	961	N	765	-0-	-196	B	-0-	36	1	729	2	Y	-0-					42

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	1734	N	1734	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1638	2	Y	-0-					12
01	1674	N	1463	-0-	-211	B	-0-	81	1	1382	2	Y	-0-					12
02	1661	N	1661	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1566	2	Y	1	1	8			12
								1	9									
03	1781	N	1781	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1690	2	Y	2	2	8			12
								2	9									
04	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1615	2	Y	1					13
								1	9									
05	1958	N	1958	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1866	2	Y	-0-					13

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	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
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	527	N	520	-0-	-7 B	-0-	29	1	491	2	N	-0-					143
01	558	N	289	-0-	-269 B	-0-	16	1	269	2	N	4					147
							4	9									
02	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	26	1	429	2	N	-0-					147
03	527	N	430	-0-	-97 B	-0-	21	1	409	2	N	-0-					147
04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	16	1	301	2	N	2					149
							2	9									
05	496	N	115	-0-	-381 B	-0-	5	1	109	2	N	1					150
							1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	329	-0-	-74 B	-0-	18	1	308	2	Y	3					86
							3	9									
01	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					86
02	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					86
03	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	40	1	766	2	Y	8	3	8			91
							9	9									
04	360	N	340	-0-	-20 B	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					91
05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	21	1	431	2	Y	-0-					91

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	1395	N	856	-0-	-539 B	-0-	47	1	808	2	N	1					78
							1	9									
01	1426	N	1025	-0-	-401 B	-0-	56	1	963	2	N	5					83
							6	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	62	1	1027	2	N	3	1	8			85
							3	9									
03	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	95	1	1799	2	N	11	4	8			92
							12	9									
04	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	90	1	1708	2	N	5					97
							6	9									
05	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	87	1	1764	2	N	1					98
							1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	117	1	1999	2	Y	10					62
							11	9									
01	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	118	1	2011	2	Y	6					68
							7	9									
02	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	107	1	1790	2	Y	9	2	8			75
							10	9									
03	2139	N	1800	-0-	-339 B	-0-	89	1	1694	2	Y	15	2	8			88
							17	9									
04	2070	N	1714	-0-	-356 B	-0-	85	1	1620	2	Y	8					96
							9	9									
05	2108	N	1965	-0-	-143 B	-0-	92	1	1863	2	Y	9	62	1			43
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1550	N	1485	-0-		-65	B	-0-		82	1 2 9	1401	2	Y	2					73
01	1293	N	1293	-0-		-0-	B	-0-		72	1 1 9	1220	2	Y	1					74
02	1673	N	1673	-0-		-0-	B	-0-		95	1 1 9	1577	2	Y	1	1	8			74
03	1488	N	1452	-0-		-36	B	-0-		72	1 6 9	1374	2	Y	5	48	1	1	8	30
04	1529	N	1529	-0-		-0-	B	-0-		76	1 1 9	1452	2	Y	1					31
05	1860	N	1691	-0-		-169	B	-0-		79	1 2 9	1610	2	Y	2					33

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. 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	1040	N	1040	-0-		-0-	B	-0-		57	1 13 9	970	2	Y	12					33
01	1018	N	1018	-0-		-0-	B	-0-		56	1 13 9	949	2	Y	12					45
02	980	N	797	-0-		-183	B	-0-		44	1 11 9	742	2	Y	10					55
03	1054	N	772	-0-		-282	B	-0-		38	1 7 9	727	2	Y	6					61
04	990	N	850	-0-		-140	B	-0-		42	1 12 9	796	2	Y	11					72
05	868	N	698	-0-		-170	B	-0-		33	1 4 9	661	2	Y	4	64	1			12

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. 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	496	N	459	-0-		-37	B	-0-		25	1 1 9	433	2	Y	1					17
01	577	N	577	-0-		-0-	B	-0-		32	1 1 9	544	2	Y	1					18
02	504	N	476	-0-		-28	B	-0-		27	1 1 9	448	2	Y	1					19
03	540	N	540	-0-		-0-	B	-0-		27	1 2 9	511	2	Y	2					21
04	570	N	426	-0-		-144	B	-0-		21	1	405	2	Y	-0-					21
05	527	N	370	-0-		-157	B	-0-		17	1 3 9	350	2	Y	3					24

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. 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	428	N	428	-0-		-0-	B	-0-		24	1	404	2	Y	-0-					72
01	445	N	445	-0-		-0-	B	-0-		25	1	420	2	Y	-0-					72
02	420	N	352	-0-		-68	B	-0-		20	1	332	2	Y	-0-					72
03	434	N	411	-0-		-23	B	-0-		20	1 2 9	389	2	Y	2	1	8			73
04	420	N	395	-0-		-25	B	-0-		20	1 3 9	372	2	Y	3					76
05	409	N	409	-0-		-0-	B	-0-		19	1 2 9	388	2	Y	2					78

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	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-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

12	2133	N	2133	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2014	2	Y	1					60
								1	9									
01	2085	N	2085	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1970	2	Y	-0-					60
02	2268	N	1876	-0-	-392	B	-0-	106	1	1769	2	Y	1	1	8			60
								1	9									
03	2139	N	2093	-0-	-46	B	-0-	104	1	1985	2	Y	4	39	1	2	8	23
								4	9									
04	2010	N	1965	-0-	-45	B	-0-	98	1	1866	2	Y	1					24
								1	9									
05	2077	N	1830	-0-	-247	B	-0-	86	1	1743	2	Y	1					25
								1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

12	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1370	2	Y	9					33
								10	9									
01	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1384	2	Y	13					46
								14	9									
02	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1214	2	Y	14	1	8			59
								15	9									
03	1457	N	1409	-0-	-48	B	-0-	70	1	1325	2	Y	13	2	8			70
								14	9									
04	1440	N	1287	-0-	-153	B	-0-	64	1	1212	2	Y	10					80
								11	9									
05	1457	N	1369	-0-	-88	B	-0-	64	1	1297	2	Y	7	54	1			33
								8	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

12	1568	N	1568	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1480	2	Y	2					54
								2	9									
01	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1394	2	Y	-0-					54
02	2044	N	1083	-0-	-961	B	-0-	61	1	1021	2	Y	1	1	8			54
								1	9									
03	1581	N	665	-0-	-916	B	-0-	33	1	629	2	Y	3	35	1	1	8	21
								3	9									
04	1440	N	601	-0-	-839	B	-0-	30	1	571	2	Y	-0-					21
05	1209	N	954	-0-	-255	B	-0-	45	1	908	2	Y	1					22
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	567	-0-	-363 B	-0-	31	1	536	2	Y	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	49	1	838	2	Y	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	52	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	54	1	1022	2	Y	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	50	1	951	2	Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	50	1	1009	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	93	1	1588	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1340	-0-	-582 B	-0-	74	1	1266	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	960	-0-	-944 B	-0-	54	1	906	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1247	-0-	-427 B	-0-	62	1	1184	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1290	N	943	-0-	-347 B	-0-	47	1	896	2	Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	58	1	1181	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	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008 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-

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	2635	X	1284	-0-	-1351 B	-0-	71	1	1210	2	Y	3					83
							3	9									
01	3255	X	2081	-0-	-1174 B	-0-	115	1	1962	2	Y	4					87
							4	9									
02	2940	X	1796	-0-	-1144 B	-0-	101	1	1685	2	Y	9	2	8			94
							10	9									
03	3255	X	2608	-0-	-647 B	-0-	130	1	2466	2	Y	11	3	8			102
							12	9									
04	2880	X	2156	-0-	-724 B	-0-	107	1	2040	2	Y	8	84	1			26
							9	9									
05	2419	X	2419	-0-	-0- B	-0-	113	1	2297	2	Y	8					34
							9	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	82	1	1412	2	Y	3					38
							3	9									
01	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	100	1	1710	2	Y	12					50
							13	9									
02	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	95	1	1577	2	Y	25	1	8			74
							28	9									
03	1488	N	1427	-0-	-61 B	-0-	71	1	1343	2	Y	12	1	8			85
							13	9									
04	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	97	1	1841	2	Y	2					87
							2	9									
05	1891	N	1887	-0-	-4 B	-0-	88	1	1793	2	Y	5					92
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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- B	-0-	63	1	1079	2	Y	16					43
								18	9									
01	1189	N	1189	-0-		-0- B	-0-	65	1	1107	2	Y	15					58
								17	9									
02	1008	N	996	-0-		-12 B	-0-	56	1	926	2	Y	13	1	8			70
								14	9									
03	1147	N	1031	-0-		-116 B	-0-	51	1	968	2	Y	11	1	8			80
								12	9									
04	1140	N	1050	-0-		-90 B	-0-	52	1	984	2	Y	13					93
								14	9									
05	1116	N	918	-0-		-198 B	-0-	43	1	869	2	Y	5	83	1			15
								6	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	94	1	1616	2	Y	2					48
								2	9									
01	1643	N	1206	-0-		-437 B	-0-	67	1	1136	2	Y	3					51
								3	9									
02	1764	N	1363	-0-		-401 B	-0-	77	1	1282	2	Y	4	2	8			53
								4	9									
03	1705	N	1379	-0-		-326 B	-0-	68	1	1300	2	Y	10	3	8			60
								11	9									
04	1362	N	1362	-0-		-0- B	-0-	68	1	1294	2	Y	-0-					60
05	1519	N	1372	-0-		-147 B	-0-	64	1	1307	2	Y	1					61
								1	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1054	-0-		-186 B	-0-	58	1	994	2	Y	2					19
								2	9									
01	1214	N	1214	-0-		-0- B	-0-	67	1	1145	2	Y	2					21
								2	9									
02	938	N	938	-0-		-0- B	-0-	53	1	883	2	Y	2	1	8			22
								2	9									
03	1054	N	852	-0-		-202 B	-0-	42	1	804	2	Y	5	2	8			25
								6	9									
04	1170	N	1034	-0-		-136 B	-0-	52	1	982	2	Y	-0-					25
05	1054	N	1048	-0-		-6 B	-0-	49	1	996	2	Y	3					28
								3	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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- B	-0-	37	1	639	2	Y	-0-					11
01	620	N	620	-0-		-0- B	-0-	34	1	586	2	Y	-0-					11
02	1006	N	1006	-0-		-0- B	-0-	57	1	948	2	Y	1	1	8			11
								1	9									
03	1319	N	1319	-0-		-0- B	-0-	66	1	1251	2	Y	2	2	8			11
								2	9									
04	1294	N	1294	-0-		-0- B	-0-	65	1	1229	2	Y	-0-					11
05	1384	N	1384	-0-		-0- B	-0-	65	1	1319	2	Y	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	448	-0-	-885 B	-0-	25	1	423	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1819	-0-	-72 B	-0-	101	1	1718	2	Y	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	82	1	1375	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	68	1	1294	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1770	N	1521	-0-	-249 B	-0-	76	1	1445	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1602	-0-	-10 B	-0-	75	1	1527	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	38	1	648	2	Y	6					17
							7	9									
01	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	38	1	647	2	Y	4					21
							4	9									
02	616	N	593	-0-	-23 B	-0-	33	1	554	2	Y	5	1	8			25
							6	9									
03	682	N	656	-0-	-26 B	-0-	32	1	617	2	Y	6	1	8			30
							7	9									
04	660	N	620	-0-	-40 B	-0-	31	1	582	2	Y	6					36
							7	9									
05	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	30	1	616	2	Y	7	37	1			6
							8	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	630	-0-	-114 B	-0-	35	1	594	2	Y	1					6
							1	9									
01	744	N	717	-0-	-27 B	-0-	40	1	677	2	Y	-0-					6
02	364	N	281	-0-	-83 B	-0-	16	1	264	2	Y	1					7
							1	9									
03	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	32	1	612	2	Y	5	1	8			11
							6	9									
04	690	N	558	-0-	-132 B	-0-	28	1	530	2	Y	-0-					11
05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	20	1	406	2	Y	-0-					11

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	57	1	983	2	Y	1					10
							1	9									
01	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	59	1	1013	2	Y	-0-					10
02	952	N	925	-0-	-27 B	-0-	52	1	871	2	Y	2	1	8			11
							2	9									
03	1054	N	905	-0-	-149 B	-0-	45	1	854	2	Y	5	1	8			15
							6	9									
04	1050	N	950	-0-	-100 B	-0-	47	1	902	2	Y	1					16
							1	9									
05	1023	N	868	-0-	-155 B	-0-	41	1	827	2	Y	-0-					16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	96	1	1651	2	Y	-0-					11
01	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	97	1	1661	2	Y	-0-					11
02	1428	N	1388	-0-	-40 B	-0-	78	1	1309	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
03	1736	N	1587	-0-	-149 B	-0-	79	1	1506	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
04	1710	N	1460	-0-	-250 B	-0-	73	1	1386	2	Y	1					12
							1	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	74	1	1507	2	Y	-0-					12

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	61	1	1042	2	Y	-0-					-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	57	1	980	2	Y	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	61	1	1012	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	71	1	1348	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	61	1	1166	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	858	-0-	-320 B	-0-	40	1	818	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	802	-0-	-159 B	-0-	44	1	758	2	Y	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	55	1	942	2	Y	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	53	1	889	2	Y	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	48	1	918	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	528	-0-	-432 B	-0-	26	1	502	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	809	-0-	-245 B	-0-	38	1	765	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	47	1	800	2	Y	1					88
							1	9									
01	930	N	894	-0-	-36 B	-0-	48	1	818	2	Y	25					113
							28	9									
02	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	44	1	735	2	Y	14	1	8			126
							15	9									
03	837	N	794	-0-	-43 B	-0-	39	1	749	2	Y	5	1	8			130
							6	9									
04	870	N	758	-0-	-112 B	-0-	38	1	720	2	Y	-0-					130
05	868	N	729	-0-	-139 B	-0-	34	1	686	2	Y	8					138
							9	9									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	99	1	1703	2	Y	2					11
							2	9									
01	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	97	1	1657	2	Y	-0-					11
02	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	98	1	1631	2	Y	2	1	8			12
							2	9									
03	1798	N	1484	-0-	-314 B	-0-	74	1	1400	2	Y	9	2	8			19
							10	9									
04	1710	N	1069	-0-	-641 B	-0-	53	1	1015	2	Y	1					20
							1	9									
05	1922	N	852	-0-	-1070 B	-0-	40	1	812	2	Y	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	44	1	761	2	N	-0-					
01	868	N	822	-0-	-46	B	-0-	43	1	727	2	N	47					78
								52	9									
02	728	N	669	-0-	-59	B	-0-	38	1	631	2	N	-0-					78
03	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	45	1	854	2	N	3	1	8			80
								3	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	52	1	981	2	N	5					85
								6	9									
05	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	36	1	723	2	N	4					89
								4	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1244	2	Y	8					33
								9	9									
01	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1387	2	Y	13					46
								14	9									
02	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1157	2	Y	14	1	8			59
								15	9									
03	1487	N	1487	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1399	2	Y	13	2	8			70
								14	9									
04	1440	N	1276	-0-	-164	B	-0-	63	1	1203	2	Y	9					79
								10	9									
05	1364	N	1328	-0-	-36	B	-0-	62	1	1259	2	Y	6	53	1			32
								7	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	301	-0-	-9	B	-0-	17	1	283	2	Y	1					50
								1	9									
01	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					50
02	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	18	1	303	2	Y	7					57
								8	9									
03	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	25	1	483	2	Y	4	1	8			60
								4	9									
04	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	25	1	479	2	Y	4					64
								4	9									
05	372	N	313	-0-	-59	B	-0-	14	1	291	2	Y	7					71
								8	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1125	-0-	-580	B	-0-	62	1	1060	2	Y	3					43
								3	9									
01	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1605	2	Y	6					49
								7	9									
02	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1311	2	Y	7	2	8			54
								8	9									
03	2103	N	2103	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1989	2	Y	8	3	8			59
								9	9									
04	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1598	2	Y	4					63
								4	9									
05	1550	N	1522	-0-	-28	B	-0-	72	1	1450	2	Y	-0-					63

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	576	-0-	-44	B	-0-	32	1	544	2	Y	-0-					38
01	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	42	1	712	2	Y	-0-					38
02	560	N	505	-0-	-55	B	-0-	29	1	476	2	Y	-0-					38
03	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	30	1	577	2	Y	-0-					38
04	720	N	620	-0-	-100	B	-0-	31	1	589	2	Y	-0-					38
05	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	32	1	640	2	Y	-0-					38

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	2480	N	2127	-0-	-353 B	-0-	117	1	2000	2	Y	9					64
							10	9									
01	2201	N	1893	-0-	-308 B	-0-	104	1	1782	2	Y	6					70
							7	9									
02	2044	N	1587	-0-	-457 B	-0-	89	1	1490	2	Y	7	1	8			76
							8	9									
03	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	135	1	2559	2	Y	15	3	8			88
							17	9									
04	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	107	1	2029	2	Y	6					94
							7	9									
05	2692	N	2692	-0-	-0- B	-0-	126	1	2556	2	Y	9	61	1			42
							10	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

12	1550	N	1023	-0-	-527 B	-0-	56	1	965	2	Y	2					98
							2	9									
01	1395	N	969	-0-	-426 B	-0-	53	1	909	2	Y	6					104
							7	9									
02	868	N	790	-0-	-78 B	-0-	44	1	739	2	Y	6	1	8			109
							7	9									
03	1023	N	902	-0-	-121 B	-0-	45	1	856	2	Y	1	1	8			109
							1	9									
04	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	110	1	2081	2	Y	-0-					109
05	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	98	1	1996	2	Y	2					111
							2	9									

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

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-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

12	1209	N	1174	-0-	-35 B	-0-	65	1	1109	2	Y	-0-					11
01	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	44	1	752	2	Y	-0-					11
02	924	N	904	-0-	-20 B	-0-	51	1	852	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
03	1178	N	961	-0-	-217 B	-0-	48	1	911	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
04	780	N	740	-0-	-40 B	-0-	37	1	703	2	Y	-0-					11
05	992	N	625	-0-	-367 B	-0-	29	1	596	2	Y	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	383	-0-	-1012 B	-0-	21	1	362	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	520	-0-	-1030 B	-0-	29	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	505	-0-	-391 B	-0-	29	1	476	2	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	21	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	50	1	941	2	Y	-0-					-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	82	1	1671	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		32	-0-	32 B	32	2	1	30	2	Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	32					Y	-0-					21

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2845	X	2845	-0-	-0- B	-0-	156	1	2663	2	Y	24					200
							26	9									
01	2925	X	2925	-0-	-0- B	-0-	161	1	2741	2	Y	21					221
							23	9									
02	2537	X	2537	-0-	-0- B	-0-	142	1	2373	2	Y	20	165	1	2	8	74
							22	9									
03	2852	X	2664	-0-	-188 B	-0-	132	1	2511	2	Y	19	2	8			91
							21	9									
04	2820	X	2615	-0-	-205 B	-0-	130	1	2465	2	Y	18					109
							20	9									
05	2914	X	2693	-0-	-221 B	-0-	126	1	2548	2	Y	17					126
							19	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	122	1	2081	2	Y	31					222
							34	9									
01	1922	N	1908	-0-	-14 B	-0-	105	1	1799	2	Y	4	152	1			74
							4	9									
02	2016	N	1910	-0-	-106 B	-0-	107	1	1785	2	Y	16	1	8			89
							18	9									
03	2232	N	1866	-0-	-366 B	-0-	92	1	1745	2	Y	26	1	8			114
							29	9									
04	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	93	1	1760	2	Y	58	145	1			27
							64	9									
05	2108	N	1565	-0-	-543 B	-0-	72	1	1463	2	Y	27	48	1			6
							30	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	971	-0-	-52 B	-0-	54	1	917	2	Y	-0-					11
01	1085	N	753	-0-	-332 B	-0-	42	1	711	2	Y	-0-					11
02	896	N	704	-0-	-192 B	-0-	40	1	664	2	Y	-0-					11
03	961	N	719	-0-	-242 B	-0-	36	1	681	2	Y	2	1	8			12
							2	9									
04	720	N	545	-0-	-175 B	-0-	27	1	518	2	Y	-0-					12
05	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	37	1	642	2	N	-0-					120
01	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	38	1	651	2	N	3					123
								3	9									
02	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	38	1	640	2	N	19					142
								21	9									
03	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	36	1	687	2	N	10					152
								11	9									
04	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	33	1	630	2	N	-0-					152
05	775	N	625	-0-	-150	B	-0-	29	1	596	2	N	-0-					152

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1958	-0-	-57	B	-0-	108	1	1850	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1935	-0-	-18	B	-0-	107	1	1828	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1363	-0-	-289	B	-0-	77	1	1286	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1621	-0-	-332	B	-0-	81	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	B	-0-	117	1	2229	2	Y	-0-					-0-
05	2530	N	2530	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2397	2	Y	14	14	8			-0-
								15	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1626	N	1626	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1536	2	Y	-0-					-0-
01	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1489	2	Y	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1361	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	506	-0-	-1106	B	-0-	25	1	481	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	118	-0-	-1412	B	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	B	-0-					Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	15	1			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

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1312	2	Y	3					62
								3	9									
01	1426	N	1288	-0-	-138	B	-0-	71	1	1214	2	Y	3					65
								3	9									
02	1148	N	1126	-0-	-22	B	-0-	63	1	1057	2	Y	5	2	8			68
								6	9									
03	1395	N	1008	-0-	-387	B	-0-	50	1	947	2	Y	10	2	8			76
								11	9									
04	1260	N	1106	-0-	-154	B	-0-	55	1	1051	2	Y	-0-					76
05	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1184	2	Y	1					77
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	80	1 3 9	1362	2	Y	3					61
01	2450	N	2450	-0-	-0-	B	-0-	136	1 1 9	2313	2	Y	1					62
02	2347	N	2347	-0-	-0-	B	-0-	133	1 2 9	2212	2	Y	2	2	8			62
03	2700	N	2700	-0-	-0-	B	-0-	135	1 8 9	2557	2	Y	7	40	1	2	8	27
04	2523	N	2523	-0-	-0-	B	-0-	126	1 1 9	2396	2	Y	1					28
05	2556	N	2556	-0-	-0-	B	-0-	120	1 3 9	2433	2	Y	3					31

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	6					23
01	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					23
02	308	N	55	-0-	-253	B	-0-	3	1	52	2	N	-0-					23
03	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	15	1 1 9	278	2	N	1	1	8			23
04	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	6	1	109	2	N	-0-					23
05	62	N	55	-0-	-7	B	-0-	3	1	52	2	N	-0-					23

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	51	1 3 9	872	2	Y	3					43
01	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	51	1 6 9	867	2	Y	5					48
02	812	N	387	-0-	-425	B	-0-	22	1 3 9	362	2	Y	3	26	1			25
03	930	N	486	-0-	-444	B	-0-	24	1 1 9	461	2	Y	1					26
04	900	N	585	-0-	-315	B	-0-	29	1	556	2	Y	-0-					26
05	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	29	1 8 9	580	2	Y	7					33

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	36	1 1 9	625	2	Y	1					14
01	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	35	1 3 9	596	2	Y	3					17
02	588	N	567	-0-	-21	B	-0-	32	1 3 9	532	2	Y	3					20
03	651	N	604	-0-	-47	B	-0-	30	1 4 9	570	2	Y	4					24
04	600	N	506	-0-	-94	B	-0-	25	1 3 9	478	2	Y	3					27
05	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	31	1 1 9	619	2	Y	1					28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

12	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					21
01	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					21
02	252	N	213	-0-	-39	B	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					21
03	310	N	128	-0-	-182	B	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					21
04	300	N	218	-0-	-82	B	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					21
*05	248	N	243	-0-	-5	B	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					21

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

12	1548	N	1548	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1449	2	Y	13					108
								14	9									
01	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1520	2	Y	3					111
								3	9									
02	1344	N	1162	-0-	-182	B	-0-	65	1	1087	2	Y	9	91	1	1	8	28
								10	9									
03	1550	N	1152	-0-	-398	B	-0-	57	1	1086	2	Y	8	1	8			35
								9	9									
04	1560	N	1109	-0-	-451	B	-0-	55	1	1050	2	Y	4					39
								4	9									
05	1302	N	1197	-0-	-105	B	-0-	56	1	1134	2	Y	6					45
								7	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

12	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1212	2	Y	-0-					10
01	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1174	2	Y	-0-					10
02	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1095	2	Y	1	1	8			10
								1	9									
03	1271	N	1117	-0-	-154	B	-0-	56	1	1060	2	Y	1	1	8			10
								1	9									
04	1200	N	480	-0-	-720	B	-0-	24	1	456	2	Y	-0-					10
05	1302	N	287	-0-	-1015	B	-0-	13	1	273	2	Y	1					11
								1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

12	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1359	2	Y	-0-					104
01	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1407	2	Y	-0-					104
02	1288	N	1280	-0-	-8	B	-0-	72	1	1208	2	Y	-0-					104
03	1426	N	1159	-0-	-267	B	-0-	58	1	1101	2	Y	-0-					104
04	1440	N	1405	-0-	-35	B	-0-	70	1	1329	2	Y	5					109
								6	9									
05	1456	N	1456	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1378	2	Y	9					118
								10	9									

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	558	N	546	-0-	-12 B	-0-	30	1	515	2	Y	1					18
							1	9									
01	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	37	1	624	2	Y	-0-					18
02	532	N	440	-0-	-92 B	-0-	25	1	413	2	Y	2					20
							2	9									
03	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	27	1	510	2	Y	13					33
							14	9									
04	600	N	442	-0-	-158 B	-0-	22	1	414	2	Y	5					38
							6	9									
05	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	22	1	456	2	Y	4					42
							4	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

12	217	N	-0-	-0-	-217 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-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

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-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

12	775	N	676	-0-	-99 B	-0-	37	1	638	2	Y	1					37
							1	9									
01	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	34	1	581	2	Y	17					54
							19	9									
02	560	N	359	-0-	-201 B	-0-	20	1	333	2	Y	5	2	8			57
							6	9									
03	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	38	1	728	2	Y	10	7	8			60
							11	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	60	1	1134	2	Y	-0-					60
05	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	61	1	1232	2	Y	-0-					60

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

12	155	N	86	-0-	-69 B	-0-	5	1	80	2	Y	1					25
							1	9									
01	124	N	60	-0-	-64 B	-0-	3	1	51	2	Y	5					30
							6	9									
02	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	8	1	134	2	Y	1					31
							1	9									
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	5	1	99	2	Y	1					32
							1	9									
04	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					32
05	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					32

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	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	83	1	1414	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	91	1	1559	2	Y	7	2	1			6
							8	9									
02	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	84	1	1393	2	Y	1	5	1	1	8	1
							1	9									
03	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	83	1	1583	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
04	1590	N	1515	-0-	-75 B	-0-	75	1	1433	2	Y	6					6
							7	9									
05	1643	N	1493	-0-	-150 B	-0-	70	1	1416	2	Y	6	9	1			3
							7	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

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

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

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.		23	-0-	23 B	23	1	1	22	2	Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	23					Y	-0-					9

WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

12	1643	N	109	-0-	-1534 B	-0-	6	1	102	2	Y	1					80
							1	9									
01	1705	N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					Y	-0-					80
02	700	N	-0-	-0-	-700 B	-0-					Y	-0-					80
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	75	1			5

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

12	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	58	1	1001	2	Y	-0-					28
01	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	60	1	1019	2	Y	-0-					28
02	980	N	962	-0-	-18 B	-0-	54	1	907	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
03	1054	N	981	-0-	-73 B	-0-	49	1	931	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
04	1050	N	973	-0-	-77 B	-0-	49	1	922	2	Y	2					30
							2	9									
05	1054	N	1052	-0-	-2 B	-0-	49	1	1003	2	Y	-0-					30

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	1767	N	1664	-0-	-103 B	-0-	92	1	1572	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1447	-0-	-196 B	-0-	80	1	1367	2	Y	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	69	1	1154	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1198	-0-	-476 B	-0-	60	1	1138	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1315	-0-	-95 B	-0-	66	1	1249	2	Y	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	65	1	1308	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

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-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

12	961	N	916	-0-	-45 B	-0-	50	1	865	2	Y	1					35
							1	9									
01	961	N	600	-0-	-361 B	-0-	33	1	560	2	Y	6					41
							7	9									
02	812	N	219	-0-	-593 B	-0-	12	1	206	2	Y	1					42
							1	9									
03	930	N	358	-0-	-572 B	-0-	18	1	339	2	Y	1					43
							1	9									
04	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	47	1	885	2	Y	-0-					43
05	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	53	1	1077	2	Y	1					44
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

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-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

12	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					10
01	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
04	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1582	-0-	-278 B	-0-	87	1	1493	2	Y	2					39
							2	9									
01	1922	N	1842	-0-	-80 B	-0-	101	1	1727	2	Y	13					52
							14	9									
02	1596	N	1529	-0-	-67 B	-0-	85	1	1412	2	Y	29	1	8			80
							32	9									
03	1581	N	1514	-0-	-67 B	-0-	75	1	1426	2	Y	12	1	8			91
							13	9									
04	1770	N	961	-0-	-809 B	-0-	48	1	911	2	Y	2					93
							2	9									
05	1705	N	958	-0-	-747 B	-0-	45	1	909	2	Y	4					97
							4	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	80	1	1377	2	Y	-0-					-0-
01	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	82	1	1392	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1272	-0-	-16 B	-0-	72	1	1200	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1367	-0-	-90 B	-0-	68	1	1299	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1298	-0-	-142 B	-0-	65	1	1233	2	Y	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	66	1	1345	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	82	1	1398	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1413	-0-	-44 B	-0-	78	1	1335	2	Y	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	77	1	1280	2	Y	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	78	1	1488	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1271	-0-	-109 B	-0-	64	1	1207	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1428	-0-	-60 B	-0-	67	1	1352	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	43	1	731	2	N	8					108
							9	9									
01	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	42	1	716	2	N	3					111
							3	9									
02	672	N	167	-0-	-505 B	-0-	6	1	97	2	N	58					169
							64	9									
03	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					169
04	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					169
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	15					184

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	54	1	932	2	Y	-0-					5
01	930	N	855	-0-	-75 B	-0-	47	1	808	2	Y	-0-					5
02	868	N	730	-0-	-138 B	-0-	41	1	688	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	992	N	696	-0-	-296 B	-0-	35	1	660	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
04	840	N	683	-0-	-157 B	-0-	34	1	636	2	Y	12					17
							13	9									
05	806	N	783	-0-	-23 B	-0-	37	1	746	2	Y	-0-					17

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-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		46	-0-	46	B	46	2	1	44	2	Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	46					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	46					Y	-0-					8

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

12	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	48	1	820	2	Y	-0-					3
01	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	48	1	819	2	Y	-0-					3
02	784	N	727	-0-	-57	B	-0-	41	1	685	2	Y	1	1	8			3
								1	9									
03	868	N	445	-0-	-423	B	-0-	22	1	422	2	Y	1	1	8			3
								1	9									
04	840	N	-0-	-0-	-840	B	-0-					Y	5					8
05	806	N	257	-0-	-549	B	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					8

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

12	1960	N	1960	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1852	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1829	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1728	2	Y	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1590	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1944	-0-	-9	B	-0-	97	1	1847	2	Y	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1856	2	Y	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	B	-0-	102	1	2060	2	Y	11	11	8			-0-
								12	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

12	2243	N	2243	-0-	-0-	B	-0-	124	1	2119	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1252	-0-	-794	B	-0-	69	1	1183	2	Y	-0-					-0-
02	2226	X	2226	-0-	-0-	B	-0-	126	1	2100	2	Y	-0-					-0-
03	2456	X	2456	-0-	-0-	B	-0-	123	1	2333	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1981	-0-	-179	B	-0-	99	1	1882	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2417	-0-	-63	B	-0-	113	1	2290	2	Y	13	13	8			-0-
								14	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

12	2077	N	1153	-0-	-924	B	-0-	64	1	1089	2	Y	-0-					-0-
01	2326	N	2326	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2197	2	Y	-0-					-0-
02	2057	N	2057	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1941	2	Y	-0-					-0-
03	2397	N	2397	-0-	-0-	B	-0-	120	1	2277	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	1645	-0-	-605	B	-0-	82	1	1563	2	Y	-0-					-0-
05	2368	N	2368	-0-	-0-	B	-0-	111	1	2243	2	Y	13	13	8			-0-
								14	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

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
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	602	-0-	-421 B	-0-		33	1 2 9	567	2	Y	2					31
01	992	N	890	-0-	-102 B	-0-		49	1 2 9	839	2	Y	2					33
02	868	N	825	-0-	-43 B	-0-		46	1 6 9	773	2	Y	5	1	8			37
03	864	N	864	-0-	-0- B	-0-		43	1 3 9	818	2	Y	3	1	8			39
04	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-		71	1 3 9	1343	2	Y	3	32	1			10
05	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-		61	1 3 9	1234	2	Y	3					13

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	463	N	463	-0-	-0- B	-0-		26	1	437	2	Y	-0-					3
01	462	N	462	-0-	-0- B	-0-		26	1	436	2	Y	-0-					3
02	442	N	442	-0-	-0- B	-0-		24	1 15 9	403	2	Y	14					17
03	477	N	477	-0-	-0- B	-0-		24	1 3 9	450	2	Y	3					20
04	712	N	712	-0-	-0- B	-0-		36	1	676	2	Y	-0-					20
05	587	N	587	-0-	-0- B	-0-		27	1 3 9	557	2	Y	3					23

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	728	-0-	-140 B	-0-		40	1	688	2	Y	-0-					41
01	899	N	522	-0-	-377 B	-0-		29	1 2 9	491	2	Y	2					43
02	1428	N	490	-0-	-938 B	-0-		28	1 3 9	459	2	Y	3					46
03	713	N	221	-0-	-492 B	-0-		11	1	210	2	Y	-0-					46
04	510	N	272	-0-	-238 B	-0-		14	1 1 9	257	2	Y	1					47
05	558	N	372	-0-	-186 B	-0-		17	1 9 9	346	2	Y	8					55

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	1510	-0-	-1714 B	-0-		83	1 4 9	1423	2	Y	4					38
01	3224	X	2744	-0-	-480 B	-0-		152	1 4 9	2588	2	Y	4					42
02	3500	X	2182	-0-	-1318 B	-0-		123	1 7 9	2052	2	Y	6	3	8			45
03	3875	X	1980	-0-	-1895 B	-0-		98	1 9 9	1873	2	Y	8	3	8			50
04	3750	X	2596	-0-	-1154 B	-0-		130	1	2466	2	Y	-0-					50
05	2759	X	2552	-0-	-207 B	-0-		120	1 9 9	2423	2	Y	8					58

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2591	N	2591	-0-		-0-	B	-0-		143	1 3 9	2445	2	Y	3					49
01	2486	N	2486	-0-		-0-	B	-0-		137	1 3 9	2346	2	Y	3					52
02	2381	N	2381	-0-		-0-	B	-0-		134	1 10 9	2237	2	Y	9	2	8			59
03	2604	N	2469	-0-		-135	B	-0-		123	1 9 9	2337	2	Y	8	2	8			65
04	2400	N	1919	-0-		-481	B	-0-		96	1 6 9	1817	2	Y	5	53	1			17
05	2635	N	1733	-0-		-902	B	-0-		81	1 6 9	1646	2	Y	5					22

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1210	N	1210	-0-		-0-	B	-0-		67	1 4 9	1139	2	Y	4					64
01	1106	N	1106	-0-		-0-	B	-0-		61	1 6 9	1039	2	Y	5					69
02	924	N	765	-0-		-159	B	-0-		43	1 8 9	714	2	Y	7	1	8			75
03	1209	N	1119	-0-		-90	B	-0-		56	1 8 9	1055	2	Y	7	44	1	1	8	37
04	1080	N	907	-0-		-173	B	-0-		45	1 3 9	859	2	Y	3					40
05	837	N	19	-0-		-818	B	-0-		1	1 1 9	17	2	Y	1					41

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1300	N	1300	-0-		-0-	B	-0-		71	1 9 9	1220	2	Y	8					158
01	1362	N	1362	-0-		-0-	B	-0-		75	1 11 9	1276	2	Y	10					168
02	1176	N	1153	-0-		-23	B	-0-		64	1 14 9	1075	2	Y	13	1	8			180
03	1302	N	1287	-0-		-15	B	-0-		64	1 12 9	1211	2	Y	11	105	1	1	8	85
04	1320	N	1223	-0-		-97	B	-0-		61	1 9 9	1153	2	Y	8					93
05	1272	N	1272	-0-		-0-	B	-0-		59	1 19 9	1194	2	Y	17					110

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1354	-0-		-10	B	-0-		75	1	1279	2	Y	-0-					55
01	1364	N	828	-0-		-536	B	-0-		46	1 2 9	780	2	Y	2					57
02	1400	N	855	-0-		-545	B	-0-		48	1 3 9	804	2	Y	3	1	8			59
03	1464	N	1464	-0-		-0-	B	-0-		73	1 3 9	1388	2	Y	3	1	8			61
04	1087	N	1087	-0-		-0-	B	-0-		54	1 1 9	1032	2	Y	1					62
05	961	N	952	-0-		-9	B	-0-		44	1 15 9	893	2	Y	14					76

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	2542	X	2519	-0-	-23	B	-0-	139	1	2380	2	N	-0-					-0-
								13	9									
01	2511	X	2323	-0-	-188	B	-0-	129	1	2194	2	N	-0-					-0-
02	2535	N	2535	-0-	-0-	B	-0-	143	1	2392	2	N	-0-					-0-
03	2805	N	2805	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2665	2	N	-0-					-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	B	-0-	122	1	2311	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2197	-0-	-531	B	-0-	103	1	2081	2	N	12	12	8			-0-
								13	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1263	2	Y	3					49
								3	9									
01	1364	N	1346	-0-	-18	B	-0-	74	1	1269	2	Y	3					52
								3	9									
02	1316	N	1230	-0-	-86	B	-0-	69	1	1157	2	Y	4	2	8			54
								4	9									
03	1333	N	1263	-0-	-70	B	-0-	63	1	1189	2	Y	10	2	8			62
								11	9									
04	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1227	2	Y	8					70
								9	9									
05	1364	N	1238	-0-	-126	B	-0-	58	1	1178	2	Y	2					72
								2	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1961	N	1961	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1853	2	Y	-0-					-0-
01	1991	N	1991	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1881	2	Y	-0-					-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1836	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1775	-0-	-178	B	-0-	89	1	1686	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1637	-0-	-283	B	-0-	82	1	1555	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2066	-0-	-104	B	-0-	97	1	1957	2	Y	11	11	8			-0-
								12	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2062	-0-	-1379	B	-0-	114	1	1947	2	Y	1					155
								1	9									
01	3658	X	1379	-0-	-2279	B	-0-	76	1	1303	2	Y	-0-					155
02	3678	X	3678	-0-	-0-	B	-0-	208	1	3470	2	Y	-0-					155
03	3755	X	3755	-0-	-0-	B	-0-	187	1	3558	2	Y	9					164
								10	9									
04	3630	X	3066	-0-	-564	B	-0-	153	1	2913	2	Y	-0-					164
05	4061	X	2927	-0-	-1134	B	-0-	138	1	2789	2	Y	-0-					164

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	1888	N	1888	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1782	2	Y	2					61
								2	9									
01	1767	N	1545	-0-	-222	B	-0-	85	1	1458	2	Y	2					63
								2	9									
02	1792	N	1276	-0-	-516	B	-0-	72	1	1200	2	Y	4	2	8			65
								4	9									
03	1891	N	526	-0-	-1365	B	-0-	26	1	492	2	Y	7	1	8			71
								8	9									
04	1500	N	408	-0-	-1092	B	-0-	20	1	382	2	Y	5					76
								6	9									
05	1426	N	525	-0-	-901	B	-0-	25	1	499	2	Y	1					77
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	1					46
01	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-					46
02	540	X	540	-0-	-0- B	-0-	30	1	508	2	Y	2	1	8			47
							2	9									
03	13	X	11	-0-	-2 B	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					47
04	22	X	22	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	Y	1					48
							1	9									
05	589	X	22	-0-	-567 B	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					48

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	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					148
01	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					148
02	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					148
03	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					148
04	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					148
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					148

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	3469	X	3469	-0-	-0- B	-0-	3469	2			N	-0-					133
01	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	677	2	10	9	N	9					142
02	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	551	2	3	9	N	3					145
03	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	638	2	1	9	N	1					146
04	900	X	529	-0-	-371 B	-0-	529	2			N	-0-					146
05	930	X	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					146

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	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					111
01	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					111
02	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					111
03	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					111
04	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					111
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					111

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7287	X	7287	-0-	-0- B	-0-	555	1	6732	2	N	-0-					127
01	7998	X	7538	-0-	-460 B	-0-	554	1	6984	2	N	-0-					127
02	7224	X	6719	-0-	-505 B	-0-	489	1	6230	2	N	-0-					127
03	7998	X	7158	-0-	-840 B	-0-	480	1	6678	2	N	-0-					127
04	7290	X	6759	-0-	-531 B	-0-	542	1	6217	2	N	-0-					127
05	7533	X	6846	-0-	-687 B	-0-	593	1	6253	2	N	-0-					127

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	9756	X	9756	-0-	-0- B	-0-	980	1	8776	2	N	-0-					162
01	9072	X	9072	-0-	-0- B	-0-	891	1	8181	2	N	-0-					162
02	8543	X	8543	-0-	-0- B	-0-	832	1	7711	2	N	-0-					162
03	9262	X	9262	-0-	-0- B	-0-	851	1	8411	2	N	-0-					162
04	8794	X	8794	-0-	-0- B	-0-	883	1	7736	2	N	159	164	1			157
							175	9									
*05	9123	X	9123	-0-	-0- B	-0-	993	1	8130	2	N	-0-					157

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7467	-0-	-624	B	-0-	735	1	6577	2	N	141	350	1			93
								155	9									
01	8223	X	8223	-0-	-0-	B	-0-	807	1	7416	2	N	-0-					93
02	7420	X	7228	-0-	-192	B	-0-	704	1	6524	2	N	-0-					93
03	8215	X	7897	-0-	-318	B	-0-	726	1	7171	2	N	-0-					93
04	7950	X	7590	-0-	-360	B	-0-	778	1	6812	2	N	-0-					93
05	8215	X	7608	-0-	-607	B	-0-	828	1	6780	2	N	-0-					93

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	26722	X	25540	-0-	-1182	B	-0-	2566	1	22974	2	N	-0-					235
01	26660	X	25118	-0-	-1542	B	-0-	2466	1	22652	2	N	-0-					235
02	23576	X	22185	-0-	-1391	B	-0-	2149	1	19916	2	N	109	172	1			172
								120	9									
03	26102	X	22048	-0-	-4054	B	-0-	2019	1	19960	2	N	63	172	1			63
								69	9									
04	24720	X	21794	-0-	-2926	B	-0-	2233	1	19561	2	N	-0-					63
05	25544	X	24112	-0-	-1432	B	-0-	2624	1	21488	2	N	-0-					63

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	10230	X	9721	-0-	-509	B	-0-	977	1	8744	2	N	-0-					63
01	10230	X	9625	-0-	-605	B	-0-	945	1	8680	2	N	-0-					63
02	8960	X	8374	-0-	-586	B	-0-	816	1	7558	2	N	-0-					63
03	9920	X	9853	-0-	-67	B	-0-	905	1	8948	2	N	-0-					63
04	9576	X	9576	-0-	-0-	B	-0-	981	1	8595	2	N	-0-					63
05	9734	X	9263	-0-	-471	B	-0-	1008	1	8255	2	N	-0-					63

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286028 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16087	-0-	-3691	B	-0-	1616	1	14471	2	N	-0-					144
01	19778	X	15312	-0-	-4466	B	-0-	1503	1	13809	2	N	-0-					144
02	16492	X	12977	-0-	-3515	B	-0-	1264	1	11713	2	N	-0-					144
03	18259	X	13530	-0-	-4729	B	-0-	1243	1	12287	2	N	-0-					144
04	16410	X	12918	-0-	-3492	B	-0-	1323	1	11595	2	N	-0-					144
05	16089	X	13516	-0-	-2573	B	-0-	1471	1	12045	2	N	-0-					144

HINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287577 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12542 - 18529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27776	X	25048	-0-	-2728	B	-0-	2517	1	22531	2	N	-0-					55
01	27776	X	24239	-0-	-3537	B	-0-	2380	1	21859	2	N	-0-					55
02	24276	X	21406	-0-	-2870	B	-0-	2085	1	19321	2	N	-0-					55
03	26877	X	20828	-0-	-6049	B	-0-	1914	1	18914	2	N	-0-					55
04	24240	X	19512	-0-	-4728	B	-0-	1999	1	17513	2	N	-0-					55
05	25048	X	20795	-0-	-4253	B	-0-	2263	1	18532	2	N	-0-					55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
MYERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293557 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12760 - 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	2666	X	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	-0-					43
01	6665	X	2221	-0-	-4444 B	-0-	226	1	1995	2	N	-0-					43
02	6020	X	971	-0-	-5049 B	-0-	77	1	679	2	N	195	175	1			63
							215	9									
03	6665	X	770	-0-	-5895 B	-0-	73	1	697	2	N	-0-					63
04	2160	X	1888	-0-	-272 B	-0-	204	1	1684	2	N	-0-					63
05	2232	X	1913	-0-	-319 B	-0-	218	1	1695	2	N	-0-					63

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1382	2			N	-0-					54
01	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2			N	-0-					54
02	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					54
03	1364	N	1223	-0-	-141 B	-0-	1221	2	2	9	N	2					56
04	1230	N	1218	-0-	-12 B	-0-	1218	2			N	-0-					56
05	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	2			N	-0-					56

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCGILL-MURPHY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292328 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12332 - 18907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49600	X	38644	-0-	-10956 B	-0-	37788	2	856	9	Y	778	808	1			114
01	48484	X	36745	-0-	-11739 B	-0-	35911	2	834	9	Y	758	790	1			82
02	40600	X	31920	-0-	-8680 B	-0-	31236	2	684	9	Y	622	604	1			100
03	44950	X	36386	-0-	-8564 B	-0-	35593	2	793	9	Y	721	688	1	10	8	123
04	43500	X	34664	-0-	-8836 B	-0-	33953	2	711	9	Y	646	721	1			48
05	38657	X	35051	-0-	-3606 B	-0-	34300	2	751	9	Y	683	639	1			92

MCGILL-WALDROP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292545 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12480 - 20396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81437	X	66257	-0-	-15180 B	-0-	65598	2	659	9	Y	599	599	1			88
01	77748	X	60067	-0-	-17681 B	-0-	59480	2	587	9	Y	534	564	1			58
02	58688	X	54675	-0-	-4013 B	-0-	54159	2	516	9	Y	469	452	1			75
03	66247	X	65596	-0-	-651 B	-0-	64983	2	613	9	Y	557	536	1			96
04	64110	X	61206	-0-	-2904 B	-0-	60690	2	516	9	Y	469	530	1			35
05	66247	X	64654	-0-	-1593 B	-0-	64152	2	502	9	Y	456	429	1			62

STEWART-CORLEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295458 COMPL. DATE 11/03/2024 TOTAL DEPTH 11847 PERF.12200 - 19769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78771	X	66716	-0-	-12055 B	-0-	66604	2	112	9	Y	102	78	1	33	8	10
01	74834	X	64612	-0-	-10222 B	-0-	64551	2	61	9	Y	55	56	1			9
02	63952	X	55722	-0-	-8230 B	-0-	55665	2	57	9	Y	52	37	1	11	8	13
03	66712	X	59221	-0-	-7491 B	-0-	59144	2	77	9	Y	70	60	1			23
04	64560	X	56490	-0-	-8070 B	-0-	56418	2	72	9	Y	65	77	1			11
05	66712	X	56782	-0-	-9930 B	-0-	56714	2	68	9	Y	62	57	1	5	8	11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DYER-SWINNEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295584 COMPL. DATE 11/01/2024 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12150 - 20317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146258	X	104835	-0-	-41423 B	-0-	104283	2	552	9	Y	502	524	1	34	8	67
01	138787	X	97769	-0-	-41018 B	-0-	97322	2	447	9	Y	406	406	1	2	8	65
02	118916	X	86019	-0-	-32897 B	-0-	85583	2	436	9	Y	396	324	1	16	8	121
03	114514	X	91906	-0-	-22608 B	-0-	91388	2	518	9	Y	471	435	1			157
04	101460	X	85641	-0-	-15819 B	-0-	85083	2	558	9	Y	507	579	1			85
05	104842	X	85887	-0-	-18955 B	-0-	85405	2	482	9	Y	438	434	1	5	8	84

NORTHCUTT-BURKE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296530 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 11937 PERF.12535 - 21795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162874	X	89344	-0-	-73530 B	-0-	87823	2	1521	9	Y	1383	1322	1			131
01	149079	X	83193	-0-	-65886 B	-0-	81823	2	1370	9	Y	1245	1290	1			86
02	85568	X	70267	-0-	-15301 B	-0-	69124	2	1143	9	Y	1039	1050	1			75
03	94736	X	74938	-0-	-19798 B	-0-	73699	2	1239	9	Y	1126	1100	1			101
04	91680	X	70410	-0-	-21270 B	-0-	69291	2	1119	9	Y	1017	1029	1			89
05	89342	X	70715	-0-	-18627 B	-0-	69586	2	1129	9	Y	1026	1023	1			92

NORTHCUTT-BURKE B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296592 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12474 - 18358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102765	X	69356	-0-	-33409 B	-0-	68096	2	1260	9	Y	1145	1096	1			108
01	95976	X	67862	-0-	-28114 B	-0-	66712	2	1150	9	Y	1045	1081	1			72
02	78708	X	57642	-0-	-21066 B	-0-	56640	2	1002	9	Y	911	917	1			66
03	73811	X	62349	-0-	-11462 B	-0-	61227	2	1122	9	Y	1020	990	1	5	8	91
04	71430	X	58653	-0-	-12777 B	-0-	57646	2	1007	9	Y	915	926	1			80
05	69347	X	59221	-0-	-10126 B	-0-	58228	2	993	9	Y	903	902	1			81

MCGILL-MURPHY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 298332 COMPL. DATE 10/01/2024 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12366 - 19672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	337807	X	254911	-0-	-82896 B	-0-	251124	2	3787	9	Y	3443	3369	1			230
01	337807	X	268915	-0-	-68892 B	-0-	265589	2	3326	9	Y	3024	2991	1			263
02	270340	X	211991	-0-	-58349 B	-0-	209598	2	2393	9	Y	2175	2328	1			110
03	299305	X	207931	-0-	-91374 B	-0-	205579	2	2352	9	Y	2138	2062	1			186
04	260250	X	180366	-0-	-79884 B	-0-	178354	2	2012	9	Y	1829	1800	1	21	8	194
05	268925	X	168409	-0-	-100516 B	-0-	166771	2	1638	9	Y	1489	1546	1			137

MCGILL-BURKE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298360 COMPL. DATE 10/01/2024 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12522 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377363	X	226079	-0-	-151284 B	-0-	225114	2	965	9	Y	877	849	1	7	8	58
01	377363	X	246659	-0-	-130704 B	-0-	245640	2	1019	9	Y	926	879	1	27	8	78
02	306824	X	200633	-0-	-106191 B	-0-	199734	2	899	9	Y	817	854	1			41
03	339698	X	206443	-0-	-133255 B	-0-	205389	2	1054	9	Y	958	916	1			83
04	238710	X	191126	-0-	-47584 B	-0-	190221	2	905	9	Y	823	818	1			88
05	246667	X	189908	-0-	-56759 B	-0-	188824	2	1084	9	Y	985	980	1	3	8	90

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		22259	-0-	22259 B	22259	21661	2	598	9	N	544					544
04	T. A.		34866	-0-	34866 B	57125	33856	2	1010	9	N	918	856	1			606
05	14B2 EXT		31058	-0-	31058 B	88183	29493	2	1565	9	N	1423	1869	1			160

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	195	-0-	-53 B	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		205	-0-	205 B	205	205	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		130	-0-	130 B	335	130	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		145	-0-	145 B	480	145	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	480					Y	NO RPT					-0-

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					30

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	319					Y	-0-					24
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	319					Y	-0-					24
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	319					Y	-0-					24
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	319					Y	-0-					24
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	319					Y	-0-					24
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	319					Y	NO RPT					24

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

12	217	N	187	-0-	-30 B	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	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-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	1	1	57	2	N	55	171	1			47
								61	9									
01	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	2	1	80	2	N	28					75
								31	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112	B	-0-					N	-0-					75
03	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	5	1	117	2	N	53					128
								58	9									
04	120	N	114	-0-	-6	B	-0-	3	1	72	2	N	35					163
								39	9									
05	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	3	1	51	2	N	38					201
								42	9									

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

12	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	B	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

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-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-		61	1	1789	2	Y	13	10	1			6
									14	9									
01	1798	N	1704	-0-	-94	B	-0-		71	1	1618	2	Y	14	12	1			8
									15	9									
02	1932	N	1531	-0-	-401	B	-0-		62	1	1457	2	Y	11	13	1			6
									12	9									
03	1860	N	1832	-0-	-28	B	-0-		70	1	1747	2	Y	14	15	1			5
									15	9									
04	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-		78	1	1794	2	Y	14	11	1			8
									15	9									
05	1876	N	1876	-0-	-0-	B	-0-		74	1	1785	2	Y	15	18	1			5
									17	9									

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10609	X	10609	-0-	-0-	B	-0-		346	1	10128	2	Y	123	84	1			62
									135	9									
01	10142	X	10142	-0-	-0-	B	-0-		424	1	9583	2	Y	123	113	1			72
									135	9									
02	9622	X	9622	-0-	-0-	B	-0-		390	1	9112	2	Y	109	116	1			65
									120	9									
03	11092	X	11092	-0-	-0-	B	-0-		421	1	10524	2	Y	134	155	1			44
									147	9									
04	10526	X	10526	-0-	-0-	B	-0-		433	1	9963	2	Y	118	92	1			70
									130	9									
05	11541	X	11541	-0-	-0-	B	-0-		455	1	10946	2	Y	127	156	1			41
									140	9									

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10447	X	10396	-0-	-51	B	-0-		340	1	9962	2	Y	85	58	1			43
									94	9									
01	10447	X	9154	-0-	-1293	B	-0-		383	1	8674	2	Y	88	80	1			51
									97	9									
02	8932	X	7562	-0-	-1370	B	-0-		308	1	7179	2	Y	68	78	1			41
									75	9									
03	10385	X	8682	-0-	-1703	B	-0-		331	1	8260	2	Y	83	96	1			28
									91	9									
04	10050	X	7181	-0-	-2869	B	-0-		296	1	6815	2	Y	64	54	1			38
									70	9									
05	10385	X	6758	-0-	-3627	B	-0-		267	1	6426	2	Y	59	78	1			19
									65	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	12233	X	12233	-0-	-0-	B	-0-		400	1	11702	2	Y	119	78	1			60
									131	9									
01	11253	X	11050	-0-	-203	B	-0-		462	1	10455	2	Y	121	110	1			71
									133	9									
02	9774	X	9774	-0-	-0-	B	-0-		397	1	9268	2	Y	99	111	1			59
									109	9									
03	12245	X	10796	-0-	-1449	B	-0-		411	1	10261	2	Y	113	134	1			38
									124	9									
04	11850	X	10491	-0-	-1359	B	-0-		432	1	9937	2	Y	111	83	1			66
									122	9									
05	12245	X	10552	-0-	-1693	B	-0-		416	1	10012	2	Y	113	143	1			36
									124	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 12/31/2022 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	483	1	14149	2	Y	157	105	1			80
								173	9									
01	14162	X	14162	-0-	-0-	B	-0-	592	1	13386	2	Y	167	150	1			97
								184	9									
02	13014	X	13014	-0-	-0-	B	-0-	528	1	12328	2	Y	144	155	1			86
								158	9									
03	13485	X	13485	-0-	-0-	B	-0-	513	1	12805	2	Y	152	189	1			49
								167	9									
04	12613	X	12613	-0-	-0-	B	-0-	519	1	11936	2	Y	144	108	1			85
								158	9									
05	12846	X	12846	-0-	-0-	B	-0-	506	1	12176	2	Y	149	187	1			47
								164	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6521	X	6521	-0-	-0-	B	-0-	211	1	6169	2	Y	128	89	1			64
								141	9									
01	6231	X	6034	-0-	-197	B	-0-	249	1	5639	2	Y	133	119	1			78
								146	9									
02	5628	X	5229	-0-	-399	B	-0-	210	1	4901	2	Y	107	121	1			64
								118	9									
03	6623	X	6623	-0-	-0-	B	-0-	249	1	6220	2	Y	140	157	1			47
								154	9									
04	6105	X	6105	-0-	-0-	B	-0-	248	1	5714	2	Y	130	100	1			77
								143	9									
05	6358	X	6358	-0-	-0-	B	-0-	248	1	5958	2	Y	138	171	1			44
								152	9									

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 03/22/2023 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	10974	X	10482	-0-	-492	B	-0-	342	1	10031	2	Y	99	65	1			50
								109	9									
01	10974	X	9530	-0-	-1444	B	-0-	398	1	9015	2	Y	106	94	1			62
								117	9									
02	9380	X	8465	-0-	-915	B	-0-	344	1	8025	2	Y	87	97	1			52
								96	9									
03	10478	X	8313	-0-	-2165	B	-0-	316	1	7896	2	Y	92	113	1			31
								101	9									
04	10140	X	9240	-0-	-900	B	-0-	380	1	8755	2	Y	95	70	1			56
								105	9									
05	10478	X	9679	-0-	-799	B	-0-	382	1	9190	2	Y	97	122	1			31
								107	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	10137	X	5974	-0-	-4163	B	-0-	137	1	5664	2	Y	157	159	1			32
								173	9									
01	10720	X	10720	-0-	-0-	B	-0-	228	1	10217	2	Y	250	242	1	2	8	38
								275	9									
02	8316	X	640	-0-	-7676	B	-0-	2	1	627	2	Y	10	43	1			5
								11	9									
03	12232	X	12232	-0-	-0-	B	-0-	527	1	11334	2	Y	337	230	1			112
								371	9									
04	10380	X	9031	-0-	-1349	B	-0-	397	1	8301	2	Y	303	355	1			60
								333	9									
05	10726	X	10665	-0-	-61	B	-0-	603	1	9851	2	Y	192	202	1	1	8	49
								211	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	7903	-0-	-1304 B	-0-	183	1	7562	2	Y	144	133	1			30
							158	9									
01	8804	X	7304	-0-	-1500 B	-0-	156	1	6990	2	Y	144	152	1			22
							158	9									
02	7952	X	3179	-0-	-4773 B	-0-	10	1	3104	2	Y	59	49	1	1	8	31
							65	9									
03	8587	X	8549	-0-	-38 B	-0-	373	1	8025	2	Y	137	123	1			45
							151	9									
04	8100	X	7639	-0-	-461 B	-0-	343	1	7156	2	Y	127	147	1			25
							140	9									
05	7905	X	5529	-0-	-2376 B	-0-	312	1	5101	2	Y	105	103	1			27
							116	9									

MCELROY WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	9447	-0-	-659 B	-0-	213	1	8799	2	Y	395	368	1			81
							435	9									
01	9827	X	8423	-0-	-1404 B	-0-	177	1	7936	2	Y	282	320	1			43
							310	9									
02	8848	X	4298	-0-	-4550 B	-0-	14	1	4192	2	Y	84	82	1			45
							92	9									
03	10273	X	10273	-0-	-0- B	-0-	440	1	9472	2	Y	328	264	1			109
							361	9									
04	9270	X	8945	-0-	-325 B	-0-	397	1	8284	2	Y	240	302	1			47
							264	9									
05	9455	X	8299	-0-	-1156 B	-0-	461	1	7535	2	Y	275	250	1			72
							303	9									

BURNS-POOLE WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11067	X	9838	-0-	-1229 B	-0-	222	1	9155	2	Y	419	387	1			86
							461	9									
01	10819	X	9072	-0-	-1747 B	-0-	191	1	8525	2	Y	324	361	1			49
							356	9									
02	9716	X	5295	-0-	-4421 B	-0-	16	1	5037	2	Y	220	151	1			118
							242	9									
03	11293	X	11293	-0-	-0- B	-0-	484	1	10414	2	Y	359	358	1			119
							395	9									
04	9840	X	9716	-0-	-124 B	-0-	431	1	9003	2	Y	256	325	1			50
							282	9									
05	9827	X	8912	-0-	-915 B	-0-	499	1	8152	2	Y	237	225	1			62
							261	9									

BURNS WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11872 - 17185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11315	X	9790	-0-	-1525 B	-0-	226	1	9327	2	Y	215	200	1			44
							237	9									
01	10788	X	8759	-0-	-2029 B	-0-	188	1	8413	2	Y	144	166	1			22
							158	9									
02	9688	X	4979	-0-	-4709 B	-0-	16	1	4864	2	Y	90	64	1			48
							99	9									
03	11978	X	11978	-0-	-0- B	-0-	523	1	11255	2	Y	182	170	1			60
							200	9									
04	11143	X	11143	-0-	-0- B	-0-	500	1	10436	2	Y	188	211	1			37
							207	9									
05	9796	X	8464	-0-	-1332 B	-0-	478	1	7815	2	Y	155	152	1			40
							171	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PBGM WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255

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	12338	X	12040	-0-	-298 B	-0-		274	1	11275	2	Y	446	413	1			93
								491	9									
01	12183	X	10490	-0-	-1693 B	-0-		221	1	9888	2	Y	346	387	1			52
								381	9									
02	11256	X	6112	-0-	-5144 B	-0-		19	1	5832	2	Y	237	162	1			127
								261	9									
03	12462	X	12069	-0-	-393 B	-0-		520	1	11186	2	Y	330	348	1			109
								363	9									
04	12060	X	10754	-0-	-1306 B	-0-		478	1	9978	2	Y	271	326	1			54
								298	9									
05	12028	X	11813	-0-	-215 B	-0-		659	1	10767	2	Y	352	315	1			91
								387	9									

MONTANO WELL #: 1H RRCID -> 288985 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12203 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37969	X	37969	-0-	-0- B	-0-		1248	1	36546	2	Y	159	128	1			72
								175	9									
01	35108	X	35108	-0-	-0- B	-0-		1478	1	33456	2	Y	158	138	1			92
								174	9									
02	31022	X	31022	-0-	-0- B	-0-		1269	1	29601	2	Y	138	139	1			91
								152	9									
03	37975	X	34120	-0-	-3855 B	-0-		1307	1	32648	2	Y	150	140	1			101
								165	9									
04	36750	X	32627	-0-	-4123 B	-0-		1352	1	31122	2	Y	139	136	1			104
								153	9									
05	37975	X	33246	-0-	-4729 B	-0-		1322	1	31780	2	Y	131	199	1			36
								144	9									

MONTANO WELL #: 2H RRCID -> 291429 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 12285 PERF.12513 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47275	X	42757	-0-	-4518 B	-0-		1402	1	41057	2	Y	271	236	1			123
								298	9									
01	47182	X	39264	-0-	-7918 B	-0-		1649	1	37321	2	Y	267	235	1			155
								294	9									
02	41608	X	34657	-0-	-6951 B	-0-		1414	1	32988	2	Y	232	234	1			153
								255	9									
03	44919	X	38027	-0-	-6892 B	-0-		1453	1	36297	2	Y	252	235	1			170
								277	9									
04	41370	X	36317	-0-	-5053 B	-0-		1502	1	34560	2	Y	232	230	1			172
								255	9									
05	42749	X	36889	-0-	-5860 B	-0-		1463	1	35186	2	Y	218	331	1			59
								240	9									

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-		1203	2			N	-0-					120
01	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-		1530	2			N	-0-					120
02	886	X	886	-0-	-0-	-0-		886	2			N	-0-					120
03	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-		2284	2			N	-0-					120
04	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-		1428	2			N	-0-					120
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-		840	2			N	-0-					120

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648

OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	6893	-0-	-671	-0-	321	1	6572	2	Y	-0-					2
01	7874	X	7732	-0-	-142	-0-	280	1	7452	2	Y	-0-					2
02	7112	X	6282	-0-	-830	-0-	314	1	5968	2	Y	-0-					2
03	7874	X	6768	-0-	-1106	-0-	327	1	6441	2	Y	-0-					2
04	7470	X	6366	-0-	-1104	-0-	298	1	6068	2	Y	-0-					2
05	7719	X	6137	-0-	-1582	-0-	307	1	5830	2	Y	-0-					2

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

12	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	56	1	1144	2	Y	-0-					-0-
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	49	1	1294	2	Y	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	55	1	1045	2	Y	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	61	1	1204	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	57	1	1151	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	58	1	1111	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

12	5642	X	5118	-0-	-524	-0-	238	1	4880	2	Y	-0-					12
01	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	237	1	6309	2	Y	-0-					12
02	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	290	1	5521	2	Y	-0-					12
03	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	296	1	5825	2	Y	-0-					12
04	5460	X	5376	-0-	-84	-0-	252	1	5124	2	Y	-0-					12
05	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	324	1	6156	2	Y	-0-					12

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

12	7998	X	49	-0-	-7949	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	7998	X	101	-0-	-7897	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	271	-0-	-5133	-0-	17	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	280	-0-	-2324	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	286	X	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	310	X	210	-0-	-100	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

12	372	N	96	-0-	-276	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					35
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					35
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					35
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					35
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					35
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	36	1	512	2	Y	-0-					35

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	2976	X	2543	-0-	-433	-0-	176	1	2367	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2692	-0-	-284	-0-	213	1	2479	2	Y	-0-					-0-
02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	147	1	2220	2	Y	-0-					-0-
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	174	1	2511	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2076	-0-	-534	-0-	154	1	1922	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2565	-0-	-70	-0-	171	1	2394	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

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	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	482	1	6483	2	Y	6					105
							7	9									
01	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	549	1	6397	2	Y	19					124
							21	9									
02	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	370	1	5577	2	Y	8					132
							9	9									
03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	417	1	6032	2	Y	2					134
							2	9									
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	467	1	5848	2	Y	-0-					134
05	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	419	1	5876	2	Y	3					137
							3	9									

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

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	8122	X	7250	-0-	-872	-0-	502	1	6747	2	Y	1					6
							1	9									
01	8122	X	3198	-0-	-4924	-0-	253	1	2944	2	Y	1					7
							1	9									
02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	460	1	6936	2	Y	-0-					7
03	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	579	1	8377	2	Y	-0-					7
04	7020	X	6465	-0-	-555	-0-	478	1	5987	2	Y	-0-					7
05	8122	X	6868	-0-	-1254	-0-	457	1	6411	2	Y	-0-					7

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

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	3906	X	2893	-0-	-1013	-0-	200	1	2693	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3330	-0-	-576	-0-	263	1	3067	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3328	-0-	-200	-0-	207	1	3121	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	2402	-0-	-1504	-0-	155	1	2247	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3328	-0-	-452	-0-	246	1	3082	2	Y	-0-					-0-
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	272	1	3815	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

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	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	244	1	5000	2	Y	-0-					19
01	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	188	1	4993	2	Y	-0-					19
02	4648	X	4584	-0-	-64	-0-	229	1	4355	2	Y	-0-					19
03	5239	X	4864	-0-	-375	-0-	235	1	4629	2	Y	-0-					19
04	5070	X	4902	-0-	-168	-0-	230	1	4672	2	Y	-0-					19
05	5239	X	5067	-0-	-172	-0-	253	1	4814	2	Y	-0-					19

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

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	2821	X	622	-0-	-2199	-0-	43	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	1242	-0-	-1393	-0-	98	1	1144	2	Y	-0-					-0-
02	1904	X	639	-0-	-1265	-0-	40	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	74	1	1064	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	443	-0-	-757	-0-	33	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	50	1	705	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

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	124	N	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	66	-0-	-120	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	8029	X	7348	-0-	-681	-0-	342	1	7006	2	Y	-0-					22
01	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	315	1	8381	2	Y	-0-					22
02	7252	X	7084	-0-	-168	-0-	354	1	6730	2	Y	-0-					22
03	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	395	1	7782	2	Y	-0-					22
04	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	385	1	7839	2	Y	-0-					22
05	8029	X	7799	-0-	-230	-0-	390	1	7409	2	Y	-0-					22

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	589	N	509	-0-	-80	-0-	35	1	474	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	41	1	478	2	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	44	1	555	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	45	1	637	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	612	-0-	-4627	-0-	612	2			N	-0-					99
01	5239	X	3835	-0-	-1404	-0-	3835	2			N	-0-					99
02	4676	X	3122	-0-	-1554	-0-	3122	2			N	-0-					99
03	4712	X	3617	-0-	-1095	-0-	3617	2			N	-0-					99
04	4260	X	2999	-0-	-1261	-0-	2999	2			N	-0-					99
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					99

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	6	1	260	2	N	-0-					167
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	263	2	N	-0-					167
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	1	1	214	2	N	-0-					167
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	2	N	-0-					167
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	N	-0-					167
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	N	-0-					167

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	T. A.		-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

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	278 2 9	1	1028	2	N	2	1	1			95
01	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	81	1	1062	2	N	-0-					95
02	1120	N	641	-0-	-479	-0-	46	1	595	2	N	-0-					95
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					95
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					95
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					95

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 291346 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 8548 - 8568

12	14B2 EXT		12	-0-	12	16	1 7 9	1	4	2	N	6					124
01	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					124
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	110					234
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					234

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MILTON ANDERSON TP WELL #: 8 RRCID -> 296813 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 8147 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15624	X	9099	-0-	-6525	-0-	478 441	1 9	8180	2	N	401	320	1	2	8	200
01	13020	X	8120	-0-	-4900	-0-	426 419	1 9	7275	2	N	381	348	1			233
02	10724	X	6552	-0-	-4172	-0-	350 363	1 9	5839	2	N	330	358	1	6	8	199
03	11036	X	7691	-0-	-3345	-0-	364 409	1 9	6918	2	N	372	332	1	10	8	229
04	9570	X	6652	-0-	-2918	-0-	315 348	1 9	5989	2	N	316	306	1			239
05	9114	X	5375	-0-	-3739	-0-	237 334	1 9	4804	2	N	304	340	1			203

KICKAPOO CREEK TP WELL #: 2 RRCID -> 299425 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8256 - 8433

02	0		1647	-0-	1647	1647	71 392	1 9	1184	2	N	356	169	1			187
03	0		13635	-0-	13635	15282	611 1398	1 9	11626	2	N	1271	1216	1			242
04	27976	X	12694	-0-	-15282	-0-	594 814	1 9	11286	2	N	740	677	1			305
05	12307	X	10188	-0-	-2119	-0-	454 531	1 9	9203	2	N	483	704	1			84

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 299503 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8226 - 8398

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	20995	X	NO RPT	-0-	-20995	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					60
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					60
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					60
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					60
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					60
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					60

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	835	2	Y	3	3	1			1
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	1147	2	Y	4	4	1			1
02	784	N	332	-0-	-452	-0-	1 1	1 9	330	2	Y	1	2	1			-0-
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	36 2	1 9	778	2	Y	2	2	1			-0-
04	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	46 3	1 9	959	2	Y	3	2	1			1
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	58 3	1 9	954	2	Y	3	3	1			1

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	247	-0-	-63	-0-	6	1	241	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	208	-0-	-102	-0-	5	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	280	X	39	-0-	-241	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	410	X	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386	2	Y	-0-					-0-

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-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	246	2	N	3					65
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	212	2	N	6	1	8			70
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					70
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	117	2	N	2					72
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	111	2	N	2					74
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	96	2	N	5					79

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	620	2	41	9	Y	37					233
01	620	N	449	-0-	-171	-0-	416	2	33	9	Y	30	196	1			67
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	520	2	28	9	Y	25					92
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	620	2	29	9	Y	26					118
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	600	2	23	9	Y	21					139
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	620	2	30	9	Y	27					166

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1865	2	123	9	N	112	194	1			104
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1818	2	132	9	N	120					224
02	1764	N	1682	-0-	-82	-0-	1562	2	120	9	N	109	195	1			138
03	1984	N	1791	-0-	-193	-0-	1668	2	123	9	N	112	188	1			62
04	1890	N	1692	-0-	-198	-0-	1562	2	130	9	N	118					180
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1767	2	120	9	N	109	193	1			96

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LIONS DEN OPERATING LLC 102674
BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					18
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					18
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	76	2			Y	-0-					18
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-					18
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			Y	-0-					18
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					18

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	87	-0-	-109	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					21
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					21
02	140	N	65	-0-	-75	-0-	65	2			Y	-0-					21
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			Y	-0-					21
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			Y	-0-					21
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					21

SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 770275
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
TGNR PANOLA LLC 102948
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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. 3403 - 3573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3431 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
01	806	N	571	-0-	-235	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-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-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

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

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

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

PAXTON (HILL) //CONT.// 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC //CONT.// 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					77
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-					77
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					77
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-					77
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-					77
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					77

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-					10
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-					10
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-					10
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-					10
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-					10
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-					10

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-					44
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-					44
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-					44
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-					44
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2		N	-0-					44
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2		N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

12	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2		N	-0-					47
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-					47
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2		N	-0-					47
03	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2		N	-0-					47
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	2		N	-0-					47
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-					47

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-					8
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					8
02	560	N	422	-0-	-138	-0-	422	2			N	-0-					8
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					8
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					8
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	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	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					105
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					105
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	2			N	-0-					105
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	474	2	31	9	N	28	133	1			-0-
04	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-					-0-

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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	166	1	516	2	N	-0-					116
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	514	1	509	2	N	-0-					116
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	323	1	609	2	N	-0-					116
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	300	1	598	2	N	-0-					116
04	990	N	767	-0-	-223	-0-	185	1	582	2	N	-0-					116
05	1023	N	810	-0-	-213	-0-	264	1	546	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	403	N	344	-0-	-59	-0-	84	1	260	2	N	-0-					33
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	204	1	202	2	N	-0-					33
02	392	N	330	-0-	-62	-0-	114	1	216	2	N	-0-					33
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	113	1	224	2	N	-0-					33
04	390	N	247	-0-	-143	-0-	60	1	187	2	N	-0-					33
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	105	1	217	2	N	-0-					33

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	3	2	9	N	2					77
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	261	3	22	9	N	20					97
02	252	N	191	-0-	-61	-0-	160	3	31	9	N	28					125
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	260	3	18	9	N	16					141
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	240	3	2	9	N	2					143
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					143

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

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
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

12	651 N	517	-0-	-134	-0-	504	2	13	9	N	12					68
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	N	2					70
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	557	2	4	9	N	4					74
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					74
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	737	2	8	9	N	7					81
*05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	812	2	10	9	N	9					90

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					50
01	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					50
02	84 N	40	-0-	-44	-0-	40	2			N	-0-					50
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	N	3					53
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	131	2	4	9	N	4					57
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					57

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2128	-0-	-445	-0-	422	1	1706	2	Y	-0-					-0-
01	2480	X	1823	-0-	-657	-0-	347	1	1476	2	Y	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	163	1	658	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1416	-0-	-723	-0-	222	1	1194	2	Y	-0-					-0-
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	379	1	2198	2	Y	-0-					-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	458	1	2214	2	Y	-0-					-0-

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

12	310	N	125	-0-	-185	-0-	25	1	100	2	Y	-0-					145
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	126	1	537	2	Y	30					175
							33	9									
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	51	1	207	2	Y	10					185
							11	9									
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	19	1	101	2	Y	5					190
							6	9									
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	27	1	156	2	Y	7	45	1			152
							8	9									
05	279	N	170	-0-	-109	-0-	28	1	136	2	Y	5					157
							6	9									

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

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-

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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PEATOWN (PETTIT -A-) 70009 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH OU A WELL #: 1 U RRCID -> 291646 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6898 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 10390 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
URSUS OIL AND GAS 879300
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					225
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					225
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					225
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	3	7	9	N	6					231
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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-

ELMS OIL COMPANY 250120
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2082	2	4	9	N	4					130
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2011	2	3	9	N	3					133
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1800	2	4	9	N	4					137
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					137
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					137
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1666	2	22	9	N	20					169
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1609	2	22	9	N	20					189
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1440	2	9	9	N	8					197
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1614	2	22	9	N	20					217
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1504	2	20	9	N	18	173	1			62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	500	2	4	9	N	4					139
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	483	2	6	9	N	5					144
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	432	2	7	9	N	6					150
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	484	2	12	9	N	11					161
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					161
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	354					N	8					276
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	354					N	7					283
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	354					N	7					290
03	354	X	-0-	-0-	-354	-0-					N	-0-					290
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	7					255
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					262
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					270
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	496					N	7					197
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	496					N	7					204
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	496					N	7					211
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	496					N	NO RPT					211
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	496					N	NO RPT					211
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	496					N	NO RPT					211

URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	40	3	12	9	N	11					58
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	3	7	9	N	6					64
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					64
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	45	3	12	9	N	11					75
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	11					86
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					135
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	525	3	4	9	N	4					139
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					139
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	520	3	4	9	N	4					143
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					143
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					90
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					96
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					102
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	N	5					68
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	476	2	28	9	N	25					93
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	403	2	18	9	N	16					109
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					109
04	480	N	227	-0-	-253	-0-	210	2	17	9	N	15					124
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	407	2	6	9	N	5					129

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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-					-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-

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	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1925	2	15	9	N	14					160
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2221	2	19	9	N	17					177
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2070	2	30	9	N	27	184	1			20
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2224	2	19	9	N	17					37
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2242	2	41	9	N	37					74
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2136	2	22	9	N	20					94

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
01	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
05	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2	EXT	23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					119
04	14B2	EXT	23	-0-	23	46	23	2			N	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					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

12	117	R	117	-0-	-0-	-0-	111	2	6	9	N	5					43
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					45
02	151	R	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					46
03	79	R	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	N	2					48
04	120	#	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					48
05	124	#	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					48

PINEHILL, S.E. (RODESSA GLOYD) 71599 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLIAMS SWD WELL #: 1 RRCID -> 293143 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5906 - 5978

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-

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

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2023

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

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
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	7					170
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	5					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					178
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

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	2418	N	1789	-0-	-629	-0-	465 54	1 9	1270	2	N	49					189
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	465 55	1 9	1627	2	N	50					239
02	2184	N	2059	-0-	-125	-0-	420 51	1 9	1588	2	N	46	181	1			104
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	465 88	1 9	1929	2	N	80					184
04	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	450 67	1 9	1532	2	N	61	186	1			59
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	465 46	1 9	1821	2	N	42					101

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	20	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	40	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	18	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4

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-					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-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	Y	3	4	1			198
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	9	Y	1	1	1			198
02	DLQ G-10		10	-0-	10	10	7	1	3	9	Y	3	1	1			200
03	DLQ G-10		11	-0-	11	21	7	1	4	9	Y	4	5	1			199
04	53	N	32	-0-	-21	-0-	24	1	8	9	Y	7	5	1			201
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	24	1	8	9	Y	7	8	1			200

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B	DENY	-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

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	519	-0-	-39	-0-	436	2	83	9	N	75					175
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	591	2	96	9	N	87	188	1			74
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	490	2	75	9	N	68					142
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	460	2	80	9	N	73					215
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	412	2	80	9	N	73	183	1			105
05	558	N	425	-0-	-133	-0-	355	2	70	9	N	64					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		27	-0-	27	216	25	1	2	9	N	2					785
01	14B DENY		27	-0-	27	243	25	1	2	9	N	2					787
02	14B DENY		25	-0-	25	268	23	1	2	9	N	2					789
03	14B2 EXT		26	-0-	26	294	24	1	2	9	N	2					791
04	321	R	27	-0-	-294	-0-	25	1	2	9	N	2					793
05	31	#	27	-0-	-4	-0-	25	1	2	9	N	2					795

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8091	#	6228	-0-	-1863	-0-	116	1	5496	2	N	560	574	1			455
							616	9									
01	8091	#	2500	-0-	-5591	-0-	44	1	2137	2	N	290	392	1			353
							319	9									
02	6776	#	6015	-0-	-761	-0-	113	1	5284	2	N	562	572	1			343
							618	9									
03	7502	#	5750	-0-	-1752	-0-	108	1	5036	2	N	551	565	1			329
							606	9									
04	7260	#	5179	-0-	-2081	-0-	95	1	4550	2	N	485	374	1			440
							534	9									
05	6665	#	5778	-0-	-887	-0-	107	1	5095	2	N	524	564	1			400
							576	9									

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	645	-0-	-37	-0-	645	2			Y	-0-					7
01	620	X	344	-0-	-276	-0-	344	2			Y	-0-					7
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					7
03	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	2			Y	-0-					7
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					7
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			Y	-0-					7

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					15
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					15
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					15
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					15
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					15
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					15

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					66
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					66
02	616	N	374	-0-	-242	-0-	374	3			N	-0-					66
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					66
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					66
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					66

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					8
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					8
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					8
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					8
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					8
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

12	1674	N	1507	-0-	-167	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1405	-0-	-300	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1249	-0-	-347	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

12	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
01	1395	X	1087	-0-	-308	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

12	1984	X	1030	-0-	-954	-0-	1030	2			Y	-0-					10
01	1984	X	1039	-0-	-945	-0-	1039	2			Y	-0-					10
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					10
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					10
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					10
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

12	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					11
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			Y	-0-					11
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					11
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					11
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					11
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					11

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					5
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					5
02	1344	N	1034	-0-	-310	-0-	1034	2			N	-0-					5
03	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	1267	2			N	-0-					5
04	1440	N	1142	-0-	-298	-0-	1142	2			N	-0-					5
05	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					5

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	98	2	44	9	N	40					40
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					40
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					40
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					40

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1185	-0-	-365	-0-	1185	2			Y	-0-					12
01	1550	X	934	-0-	-616	-0-	934	2			Y	-0-					12
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					12
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					12
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					12
05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347	2			Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1828	-0-	-466	-0-	1828	2			Y	-0-					96
01	2294	X	1767	-0-	-527	-0-	1767	2			Y	-0-					96
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					96
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					96
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					96
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					96

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					3
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					3
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					3
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					3
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			N	-0-					3
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					3

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					60
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					60
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					60
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					60
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					60
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	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	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					3
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					3
02	840	N	690	-0-	-150	-0-	690	2			Y	-0-					3
03	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	2			Y	-0-					3
04	930	N	762	-0-	-168	-0-	762	2			Y	-0-					3
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	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	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					5
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					5
02	448	N	354	-0-	-94	-0-	354	2			N	-0-					5
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					5
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					5
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					12
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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	3100	X	1882	-0-	-1218	-0-	1882	2			Y	-0-					27
01	3100	X	2036	-0-	-1064	-0-	2036	2			Y	-0-					27
02	2800	X	2390	-0-	-410	-0-	2390	2			Y	-0-					27
03	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	2927	2			Y	-0-					27
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					27
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					27

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	479	-0-	-389	-0-	479	2			N	-0-					8
01	744	N	516	-0-	-228	-0-	516	2			N	-0-					8
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					8
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					8
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					8
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	696	-0-	-340	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	853	-0-	-294	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	769	-0-	-341	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	889	-0-	-259	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	982	-0-	-248	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

12	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	728	N	640	-0-	-88	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	476	N	350	-0-	-126	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

12	899	N	249	-0-	-650	-0-	249	2			N	-0-					33
01	930	N	269	-0-	-661	-0-	269	2			N	-0-					33
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					33
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					33
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					33
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					33

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

12	868	N	469	-0-	-399	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	868	N	482	-0-	-386	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	637	3	744	9	N	676	676	1			-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	780	3	191	9	N	174	174	1			-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	704	3	191	9	N	174	174	1			-0-
05	1426	N	877	-0-	-549	-0-	704	3	173	9	N	157	157	1			-0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					3
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					3
02	1540	N	1184	-0-	-356	-0-	1184	2			N	-0-					3
03	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	1450	2			N	-0-					3
04	1590	N	1308	-0-	-282	-0-	1308	2			N	-0-					3
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					3

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

12	961	N	612	-0-	-349	-0-	612	2			Y	-0-					3
01	992	N	662	-0-	-330	-0-	662	2			Y	-0-					3
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					3
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					3
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					3
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	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	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					20
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					20
02	2184	N	1515	-0-	-669	-0-	1515	2			N	-0-					20
03	2449	N	1855	-0-	-594	-0-	1855	2			N	-0-					20
04	2280	N	1672	-0-	-608	-0-	1672	2			N	-0-					20
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	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	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					10
01	1333	X	868	-0-	-465	-0-	868	2			Y	-0-					10
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					10
03	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1212	2			Y	-0-					10
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					10
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	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	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	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	2015	N	1828	-0-	-187	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1767	-0-	-310	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1541	-0-	-83	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1704	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	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2164	-0-	-524	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2650	-0-	-419	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2389	-0-	-581	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2392	-0-	-677	-0-	2392	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	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					15
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					15
02	1736	N	1360	-0-	-376	-0-	1360	2			N	-0-					15
03	1953	N	1665	-0-	-288	-0-	1665	2			N	-0-					15
04	1830	N	1502	-0-	-328	-0-	1502	2			N	-0-					15
05	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	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	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	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	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					12
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					12
02	1736	N	920	-0-	-816	-0-	920	2			Y	-0-					12
03	1922	N	1127	-0-	-795	-0-	1127	2			Y	-0-					12
04	1830	N	1016	-0-	-814	-0-	1016	2			Y	-0-					12
05	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1425	2			N	-0-					-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	858	-0-	-402	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1051	-0-	-375	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	947	-0-	-373	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					-0-

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					12
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					12
02	1652	N	1342	-0-	-310	-0-	1342	2			Y	-0-					12
03	1829	N	1644	-0-	-185	-0-	1644	2			Y	-0-					12
04	1710	N	1482	-0-	-228	-0-	1482	2			Y	-0-					12
05	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	1484	2			Y	-0-					12

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	675	-0-	-1495	-0-	675	3			N	-0-					19
01	1674	N	495	-0-	-1179	-0-	495	3			N	-0-					19
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					19
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					19
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	3	1	9	N	1					20
05	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	3			N	-0-					20

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	284	-0-	-80	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2076	-0-	-528	-0-	2076	2			Y	-0-					7
01	2604	X	1980	-0-	-624	-0-	1980	2			Y	-0-					7
02	1904	N	1822	-0-	-82	-0-	1822	2			Y	-0-					7
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					7
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					7
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	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	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	2			Y	-0-					13
01	1147	N	930	-0-	-217	-0-	930	2			Y	-0-					13
02	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			Y	-0-					13
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					13
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	2			Y	-0-					13
05	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	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	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			Y	-0-					12
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					12
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	521	2			Y	-0-					12
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					12
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					12
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	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	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	924	N	841	-0-	-83	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	928	-0-	-152	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	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	1891	X	1828	-0-	-63	-0-	1828	2			N	-0-					3
01	1891	X	1767	-0-	-124	-0-	1767	2			N	-0-					3
02	1624	N	1431	-0-	-193	-0-	1431	2			N	-0-					3
03	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	1752	2			N	-0-					3
04	1710	N	1580	-0-	-130	-0-	1580	2			N	-0-					3
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	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	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
01	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	494	-0-	-94	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	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	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	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	1767	N	978	-0-	-789	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	897	-0-	-901	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	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	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					27
01	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2917	2	11	9	N	10					37
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					37
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					37
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					37
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					37

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	1767	X	105	-0-	-1662	-0-	105	2			N	-0-					28
01	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					28
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					28
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2025

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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	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	1550	X	1219	-0-	-331	-0-	1219	2			Y	-0-					3
01	1550	X	1178	-0-	-372	-0-	1178	2			Y	-0-					3
02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	1049	2			Y	-0-					3
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					3
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					3
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	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	4743	X	3685	-0-	-1058	-0-	3685	2			Y	-0-					75
01	5022	X	3042	-0-	-1980	-0-	3042	2			Y	-0-					75
02	4536	X	3599	-0-	-937	-0-	3599	2			Y	-0-					75
03	5022	X	4408	-0-	-614	-0-	4408	2			Y	-0-					75
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					75
05	3999	X	3978	-0-	-21	-0-	3978	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	3379	X	2761	-0-	-618	-0-	2761	2			Y	-0-					12
01	3379	X	1973	-0-	-1406	-0-	1973	2			Y	-0-					12
02	3052	X	2558	-0-	-494	-0-	2558	2			Y	-0-					12
03	3379	X	3133	-0-	-246	-0-	3133	2			Y	-0-					12
04	2910	X	2826	-0-	-84	-0-	2826	2			Y	-0-					12
05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					12
01	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					12
02	2212	N	1327	-0-	-885	-0-	1327	2			Y	-0-					12
03	2449	N	1625	-0-	-824	-0-	1625	2			Y	-0-					12
04	2370	N	1465	-0-	-905	-0-	1465	2			Y	-0-					12
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					12

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

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-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

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-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

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-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

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-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

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-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
TSAR ENERGY, LLC 872178
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	0	N	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

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	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-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					112
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1421	2	28	9	N	25					137
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1483	2	3	9	N	3					140
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					140
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					140
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					140

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	5766	X	5368	-0-	-398	-0-	828	1	4496	2	N	40	177	1			-0-
							44	9									
01	5828	X	4691	-0-	-1137	-0-	795	1	3896	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4382	-0-	-882	-0-	725	1	3583	2	N	67					67
							74	9									
03	5828	X	5681	-0-	-147	-0-	807	1	4874	2	N	-0-					67
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	810	1	4626	2	N	8					75
							9	9									
05	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	837	1	4736	2	N	-0-					75

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
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	4867	X	3608	-0-	-1259	-0-	289	1	3230	2	Y	81					165
							89	9									
01	4867	X	4824	-0-	-43	-0-	385	1	4439	2	Y	-0-					165
02	4396	X	3939	-0-	-457	-0-	3939	2			Y	-0-					165
03	4743	X	4356	-0-	-387	-0-	4356	2			Y	-0-					165
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	405	1	4059	2	Y	-0-					165
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					165

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	4433	X	1877	-0-	-2556	-0-	309	1	1568	2	N	-0-					60
01	4433	X	4011	-0-	-422	-0-	370	1	3641	2	N	-0-					60
02	3976	X	3666	-0-	-310	-0-	274	1	3392	2	N	-0-					60
03	3999	X	3982	-0-	-17	-0-	190	1	3792	2	N	-0-					60
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	180	1	3757	2	N	-0-					60
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					60

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	114	1	1276	2	N	-0-					90
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	184	1	2103	2	N	-0-					90
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					90
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					90
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	194	1	1938	2	N	-0-					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	3766	-0-	-1101	-0-	309	1	3457	2	Y	-0-					75
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	349	1	3983	2	Y	47	88	1			34
							52	9									
02	4284	X	3858	-0-	-426	-0-	2	1	3856	2	Y	-0-					34
03	5146	X	4192	-0-	-954	-0-	4192	2			Y	-0-					34
04	4860	X	4320	-0-	-540	-0-	393	1	3927	2	Y	-0-					34
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					34

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	184	1	2057	2	N	-0-					47
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	2	N	-0-					47
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	3	1	445	2	N	-0-					47
03	744	N	448	-0-	-296	-0-	448	2			N	-0-					47
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	34	1	346	2	N	-0-					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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	11470	X	8293	-0-	-3177	-0-	681	1	7612	2	N	-0-					113
01	11470	X	9814	-0-	-1656	-0-	790	1	9024	2	N	-0-					113
02	10080	X	8812	-0-	-1268	-0-	5	1	8807	2	N	-0-					113
03	10385	X	9727	-0-	-658	-0-	9727	2			N	-0-					113
*04	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	909	1	9088	2	N	-0-					113
05	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					113

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4222	-0-	-1110	-0-	346	1	3868	2	N	7					32
							8	9									
01	5270	X	4479	-0-	-791	-0-	364	1	4115	2	N	-0-					32
02	4676	X	4165	-0-	-511	-0-	3	1	4162	2	N	-0-					32
03	4743	X	4540	-0-	-203	-0-	4540	2			N	-0-					32
*04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	423	1	4224	2	N	-0-					32
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					32

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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966

12	1116	N	904	-0-	-212	-0-	904	2			N	-0-					76
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1743	2	33	9	N	30					106
02	2800	N	4910	-0-	2110	2110	4862	2	48	9	N	44	14	1			136
03	3100	N	3707	-0-	607	2717	3707	2			N	-0-					136
04	3000	N	2998	-0-	-2	2715	2992	2	6	9	N	5					141
05	6181	X	3466	-0-	-2715	-0-	3466	2			N	-0-					141

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					80
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					80
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					80
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					80
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					80
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	2	3	9	N	3	56	1			27

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 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-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

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-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
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

12	6138	X	4730	-0-	-1408	-0-	389	1	4341	2	Y	-0-			70
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	427	1	4849	2	Y	-0-			70
02	5544	X	4267	-0-	-1277	-0-	7	1	4260	2	Y	-0-			70
03	6541	X	2337	-0-	-4204	-0-	2337	2			Y	-0-			70
04	5430	X	2580	-0-	-2850	-0-	234	1	2346	2	Y	-0-			70
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT			70

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					85
01	341	N	110	-0-	-231	-0-	110	1			N	-0-					85
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					85
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					85
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					85
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					85

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5923	2	6	9	N	5					48
01	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					48
02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					48
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					48
04	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					48
05	1209	X	1072	-0-	-137	-0-	1072	2			N	-0-	35	1			13

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					78
01	2511	N	2229	-0-	-282	-0-	2229	2			N	-0-					78
02	2240	N	1641	-0-	-599	-0-	1641	2			N	-0-					78
03	2542	N	2283	-0-	-259	-0-	2274	2	9	9	N	8					86
04	2160	N	156	-0-	-2004	-0-	156	2			N	-0-					86
05	1829	N	147	-0-	-1682	-0-	146	1	1	9	N	1	74	1			13

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
84 ENERGY LLC 856467
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					16
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					16
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					16

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-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	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 #: 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			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-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			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-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. 455126
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	481	N	110	-0-	-371	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			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-

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	479	N	103	-0-	-376	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	14	-0-	14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2000	N	195	-0-	-1805	3	195	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	103	-0-	-261	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	15	-0-	15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

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-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			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-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

12	886	N	151	-0-	-735	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	236	-0-	-128	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

12	437	N	105	-0-	-332	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		17	-0-	17	121	17	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		14	-0-	14	135	14	2			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	480	N	104	-0-	-376	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-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	313	N	-0-	-0-	-313	-0-					Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-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	842	N	200	-0-	-642	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			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-

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	479	N	101	-0-	-378	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			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-

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	410	N	102	-0-	-308	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	504	N	119	-0-	-385	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	483	N	108	-0-	-375	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	481	N	108	-0-	-373	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	17	-0-	17	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-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	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		102	-0-	102	254	102	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	254					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	254					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	477	N	105	-0-	-372	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	52	-0-	52	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-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	617	N	156	-0-	-461	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			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-

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	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-

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	478	N	109	-0-	-369	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	427	N	101	-0-	-326	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-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	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		175	-0-	175	175	175	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		112	-0-	112	287	112	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	287					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	287					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	472	N	103	-0-	-369	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	15	-0-	15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-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	368	N	-0-	-0-	-368	-0-					Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-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	472	N	102	-0-	-370	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			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-

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	787	N	172	-0-	-615	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	100	-0-	-68	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-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	649	N	168	-0-	-481	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	103	-0-	-486	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			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-

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

12	633	N	117	-0-	-516	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

12	477	N	102	-0-	-375	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	13	-0-	13	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

12	876	N	110	-0-	-766	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	28	-0-	28	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

12	656	N	102	-0-	-554	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	15	-0-	15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	473	N	104	-0-	-369	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			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-

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	463	N	103	-0-	-360	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-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	412	N	107	-0-	-305	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-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	439	N	107	-0-	-332	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

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	798	N	163	-0-	-635	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	51	-0-	51	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-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	432	N	103	-0-	-329	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	405	N	27	-0-	-378	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		100	-0-	100	200	100	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		13	-0-	13	213	13	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		23	-0-	23	236	23	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

12	481	N	104	-0-	-377	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	15	-0-	15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

12	499	N	108	-0-	-391	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

12	588	N	133	-0-	-455	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	12	-0-	12	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

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-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

12	601	N	-0-	-0-	-601	-0-					Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	636	N	103	-0-	-533	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-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	447	N	131	-0-	-316	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	104	-0-	104	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		15	-0-	15	117	15	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		21	-0-	21	138	21	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	480	N	106	-0-	-374	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	16	-0-	16	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	413	N	101	-0-	-312	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-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	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		100	-0-	100	200	100	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	200					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	200					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	488	N	103	-0-	-385	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	18	-0-	18	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	304	N	-0-	-0-	-304	-0-					Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	473	N	104	-0-	-369	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	14	-0-	14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1283	N	107	-0-	-1176	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	76	-0-	76	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	275	N	-0-	-0-	-275	-0-					Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		101	-0-	101	201	101	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	201					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	201					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1494	N	122	-0-	-1372	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	122	-0-	-214	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	507	N	108	-0-	-399	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			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-

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

12	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		102	-0-	102	202	102	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	202					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	202					Y	NO RPT					-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. 455126
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					5
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					5
02	868	N	202	-0-	-666	-0-	202	2			N	-0-					5
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					5
04	930	N	571	-0-	-359	-0-	571	2			N	-0-					5
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					5

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					106
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					106
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	2			N	-0-					106
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					106
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					106
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	450	1	2707	2	N	-0-					28
01	2604	X	2023	-0-	-581	-0-	450	1	1573	2	N	-0-					28
02	4284	X	3311	-0-	-973	-0-	450	1	2861	2	N	-0-					28
03	4743	X	2926	-0-	-1817	-0-	450	1	2476	2	N	-0-					28
04	3060	X	2826	-0-	-234	-0-	450	1	2376	2	N	-0-					28
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					28

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

URSUS OIL AND GAS 879300
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					140
01	372	N	90	-0-	-282	-0-	90	3			N	-0-					140
02	308	N	115	-0-	-193	-0-	115	3			N	-0-					140
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					140
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	205	3	7	9	N	6					146
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

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	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

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

12	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	1126	2	62	9	N	56	179	1			95
01	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	1181	2	45	9	N	41					136
02	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1148	2	63	9	N	57					193
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1148	2	57	9	N	52	171	1			74
04	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1111	2	56	9	N	51					125
05	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1111	2	54	9	N	49					174

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

12	744	N	483	-0-	-261	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	775	N	594	-0-	-181	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					5
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					5
02	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					5
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					5
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					5
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					5

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-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT			45
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT			45
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT			45
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT			45
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT			45
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT			45

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
CASS ENERGY LLC 139618
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, AUDIE FLOYD ESTATE OF 913955
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

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	14B	DENY	-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

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	63	1	989	2	N	158	168	1							150
							174	9													
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	62	1	904	2	N	173	163	1			2	8			158
							190	9													
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	52	1	858	2	N	132	169	1			1	8			120
							145	9													
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	71	1	1204	2	N	220	171	1							169
							242	9													
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	64	1	1034	2	N	222	169	1							222
							244	9													
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	65	1	1003	2	N	134	175	1							181
							147	9													

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	60	1	931	2	Y	28					204
							31	9									
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	56	1	816	2	Y	37					241
							41	9									
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	45	1	735	2	Y	42	175	1			108
							46	9									
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	51	1	854	2	Y	53					161
							58	9									
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	53	1	859	2	Y	33					194
							36	9									
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	53	1	819	2	Y	41	161	1			74
							45	9									

PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASUS P AND A LLC 100833
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
03	14B DENY	-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

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

12	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	2	51	9	N	46	154	1			22
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	2	119	9	N	108					130
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	1	1	101	9	N	92	163	1			59
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	9	N	138	150	1			47
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	2	83	9	N	75					122
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	3	1	83	9	N	75	161	1			36

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

12	0	W	-0-	-0-	-0-	1402					N	95					190
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1402					N	5					195
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1402					N	5					200
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1402					N	-0-					200
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1402					N	-0-					200
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1402					N	NO RPT					200

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	9	N	5					99
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					99
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					99
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	9	N	5	39	1			65
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	25	1	15	9	N	14					129
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					129
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					129
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-	33	1			96
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	50	1	15	9	N	14					110
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

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

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	2	50	9	N	45	69	1			60
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	5	2	11	9	N	10					70
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	2	14	9	N	13					83
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	2	11	9	N	10					93
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	2	13	9	N	12					105
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	2	10	9	N	9					114

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	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	372	4	20	9	N	18					144
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	372	4	23	9	N	21					165
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	336	4	22	9	N	20					185
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	372	4	34	9	N	31	133	1			83
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	360	4	22	9	N	20					103
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	372	4	22	9	N	20					123

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					71
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					72
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					73
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	2	1	9	N	1					74
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	2	1	9	N	1					75
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					77

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	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	2	21	9	N	19					129
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	2	51	9	N	46	154	1			21
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	2	2	24	9	N	22					43
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	2	52	9	N	47					90
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	5	2	30	9	N	27					117
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	2	35	9	N	32					149

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	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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

12	248	N	163	-0-	-85	-0-	146	2	17	9	N	15					147
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	131	2	11	9	N	10					157
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	121	2	10	9	N	9					166
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	180	2	14	9	N	13					179
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	190	2	15	9	N	14					193
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	194	2	11	9	N	10	167	1			36

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

12	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					34
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					34
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					34
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					34
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					34
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					34

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					11
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					11
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					11
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					11
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					11
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					11

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			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

12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			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

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

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	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

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

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

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	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

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-	-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-

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	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	NO RPT	-0-	-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	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-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

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	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-

RODESSA (PETTIT 6320) //CONT.// 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			340

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

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-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 6700) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY PETROLEUM LLC //CONT.// 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	926	2	13	9	N	12					184
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1114	2	17	9	N	15	1	8			198
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	840	2	14	9	N	13					211
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	972	2	20	9	N	18	168	1			61
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	970	2	20	9	N	18					79
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1083	2	20	9	N	18					97

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	129	1	817	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	486	-0-	-661	-0-	52	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	938	-0-	-350	-0-	113	1	825	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	958	-0-	-3	-0-	109	1	849	2	Y	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	114	1	958	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	144	1	869	2	Y	-0-					-0-

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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					53
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					53
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	308	3			N	-0-					53
03	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					53
04	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	3			N	-0-					53
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					53

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					22
01	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					22
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					22
03	682	N	350	-0-	-332	-0-	350	2			N	-0-					22
04	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					22
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					22

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	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					72
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	399	2	56	9	N	51					123
02	392	N	44	-0-	-348	-0-	23	2	21	9	N	19					142
03	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-	112	1			30
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					30
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					30

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					19
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					19
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					19
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					19
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					19
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					19

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	217	N	33	-0-	-184	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	131	-0-	-86	-0-	130	2	1	9	Y	1	1	8			-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	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					20
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					20
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					20
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					20
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					20
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					20

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	135	1	1660	2	N	23					65
							25	9									
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	138	1	1404	2	N	17					82
							19	9									
02	1484	N	1468	-0-	-16	-0-	110	1	1336	2	N	20					102
							22	9									
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	147	1	1623	2	N	11					113
							12	9									
04	1500	N	1260	-0-	-240	-0-	63	1	1194	2	N	3					116
							3	9									
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	76	1	1547	2	N	11					127
							12	9									

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

12	775	N	728	-0-	-47	-0-	719	2	9	9	Y	8					16
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	483	2	8	9	Y	7					23
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	950	2	10	9	Y	9					32
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	799	2	7	9	Y	6					38
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	2	6	9	Y	5					43
05	1054	N	777	-0-	-277	-0-	770	2	7	9	Y	6					49

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					13
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	582	2	28	9	Y	25	28	1			10
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	704	2	8	9	Y	7					17
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3	9	Y	3					20
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					20
05	589	N	525	-0-	-64	-0-	524	2	1	9	Y	1					21

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					23
01	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					23
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					23
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					23
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					23
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	310	2	10	9	N	9					32

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1436	2	15	9	Y	14					60
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	465	1	1267	2	Y	8	1	8			67
							9	9									
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	390	1	1291	2	Y	10					77
							11	9									
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	449	1	1350	2	Y	9					86
							10	9									
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	405	1	1439	2	Y	-0-					86
05	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	1310	2	4	9	Y	4					90

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

12	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1586	2	52	9	N	47	195	1			35
01	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					35
02	1008	X	934	-0-	-74	-0-	916	2	18	9	N	16					51
03	1116	X	296	-0-	-820	-0-	294	2	2	9	N	2					53
04	1080	N	398	-0-	-682	-0-	388	2	10	9	N	9					62
05	1023	N	396	-0-	-627	-0-	388	2	8	9	N	7					69

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	626	2	12	9	Y	11					54
01	682	N	593	-0-	-89	-0-	584	2	9	9	Y	8					62
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	747	2	8	9	Y	7					69
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	792	2	13	9	Y	12					81
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	586	2	4	9	Y	4	74	1			11
05	744	N	613	-0-	-131	-0-	598	2	15	9	Y	14					25

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

12	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	2			Y	-0-					27
01	651	N	411	-0-	-240	-0-	411	2			Y	-0-					27
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	502	2	53	9	Y	48					75
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615	2	7	9	Y	6					81
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	Y	2	55	1			28
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	Y	3					31

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

*06	960	N	206	-0-	-754	-0-	206	2			N	-0-					11
*07	620	N	326	-0-	-294	-0-	326	2			N	-0-					11
*08	775	N	381	-0-	-394	-0-	381	2			N	-0-					11
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					11
*10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					11
*11	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					11
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					11
*01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					11
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					11
*03	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					11
*04	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	2			N	-0-					11
05	620	N	247	-0-	-373	-0-	247	2			N	-0-					11

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

12	248	N	228	-0-	-20	-0-	227	2	1	9	Y	1					12
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			Y	-0-					12
02	224	N	130	-0-	-94	-0-	129	2	1	9	Y	1					13
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	286	2	4	9	Y	4	15	1			2
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	Y	3					5
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	2	2	9	Y	2					7

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1019	2	12	9	N	11					75
01	1023	N	774	-0-	-249	-0-	762	2	12	9	N	11	1	8			85
02	896	N	672	-0-	-224	-0-	668	2	4	9	N	4					89
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1073	2	8	9	N	7					96
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	983	2	3	9	N	3					99
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3	1	8			101

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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	954	2	46	9	N	42					142
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	926	2	37	9	N	34	1	8			175
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1009	2	17	9	N	15	151	1			39
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1009	2	29	9	N	26	1	8			64
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	886	2	12	9	N	11					75
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	945	2	10	9	N	9					84

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	620	N	532	-0-	-88	-0-	520	2	12	9	N	11					68
01	620	N	427	-0-	-193	-0-	427	2			N	-0-					68
02	560	N	366	-0-	-194	-0-	365	2	1	9	N	1					69
03	527	N	335	-0-	-192	-0-	335	2			N	-0-					69
04	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	2			N	-0-					69
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					69

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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	749	2	4	9	Y	4	2	8			28
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	Y	2					30
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1015	2	8	9	Y	7	2	8			35
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	2	2	9	Y	2	1	8			36
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	964	2	3	9	Y	3	1	8			38
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	Y	2	1	8			39

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	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1812	2	41	9	N	37					97
01	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1558	2	36	9	N	33					130
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2010	2	36	9	N	33	1	8			162
03	1860	N	1580	-0-	-280	-0-	1557	2	23	9	N	21	161	1			22
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1647	2	34	9	N	31					53
05	2263	N	1917	-0-	-346	-0-	1876	2	41	9	N	37	1	8			89

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-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					173
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					173
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-	45	7			128
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	2	2	9	N	2					130
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					130
05	403	N	209	-0-	-194	-0-	209	2			N	-0-					130

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					37
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					37
02	1260	N	497	-0-	-763	-0-	384	2	113	9	N	103					140
03	1519	N	731	-0-	-788	-0-	714	2	17	9	N	15					155
04	1470	N	728	-0-	-742	-0-	711	2	17	9	N	15					170
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1262	2	2	9	N	2					172

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			Y	-0-					1
01	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	1253	2	14	9	Y	13					14
02	1036	N	596	-0-	-440	-0-	539	2	57	9	Y	52					66
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1467	2	13	9	Y	12					78
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	Y	2	52	1			28
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	996	2	4	9	Y	4					32

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1285	2	4	9	Y	4					35
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					35
02	1036	N	955	-0-	-81	-0-	955	2			Y	-0-					35
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1451	2	22	9	Y	20	46	1			9
04	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1152	2	7	9	Y	6					15
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1650	2	6	9	Y	5					20

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	543	-0-	-325	-0-	543	2			Y	-0-					7
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					7
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	15	1	722	2	Y	-0-					7
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	405	1	748	2	Y	-0-					7
04	930	N	641	-0-	-289	-0-	120	1	521	2	Y	-0-					7
05	806	N	729	-0-	-77	-0-	699	2	30	9	Y	27					34

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	618	-0-	-2265	-0-	610	2	8	9	Y	7					48
01	2883	X	800	-0-	-2083	-0-	170	1	629	2	Y	1					49
							1	9									
02	2548	X	896	-0-	-1652	-0-	133	1	752	2	Y	10					59
							11	9									
03	1457	X	835	-0-	-622	-0-	169	1	658	2	Y	7					66
							8	9									
04	930	X	650	-0-	-280	-0-	135	1	497	2	Y	16					82
							18	9									
05	992	N	841	-0-	-151	-0-	169	1	670	2	Y	2					84
							2	9									

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	580	2			N	-0-					29
01	465	N	312	-0-	-153	-0-	238	2	74	9	N	67	67	1			29
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					29
03	589	N	223	-0-	-366	-0-	223	2			N	-0-					29
04	300	N	86	-0-	-214	-0-	86	2			N	-0-					29
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					29

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3564	2	26	9	N	24	138	1			30
01	2945	X	2582	-0-	-363	-0-	2552	2	30	9	N	27					57
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3410	2	24	9	N	22	2	8			77
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3877	2	32	9	N	29	1	8			105
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3615	2	20	9	N	18	1	8			122
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3974	2	26	9	N	24					146

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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	N	2					64
01	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1135	2	11	9	N	10					74
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					74
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	997	2	2	9	N	2	1	8			75
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	N	1					76
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1363	2	10	9	N	9					85

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-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1327	2	39	9	N	35	3	8			128
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1395	2	37	9	N	34	2	8			160
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1512	2	28	9	N	25	147	1	2	8	36
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1583	2	33	9	N	30					66
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1460	2	31	9	N	28	1	8			93
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1584	2	35	9	N	32	1	8			124

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	186	N	155	-0-	-31	-0-	134	2	21	9	Y	19					55
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	441	2	35	9	Y	32					87
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	209	2	21	9	Y	19					106
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	173	2	19	9	Y	17	116	1			7
04	450	N	235	-0-	-215	-0-	220	2	15	9	Y	14					21
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	196	2	20	9	Y	18					39

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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					22
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					22
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					22
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					22
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					22
05	403	N	335	-0-	-68	-0-	285	2	50	9	N	45					67

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	1643	N	1184	-0-	-459	-0-	1184	2			Y	-0-					182
01	1643	N	936	-0-	-707	-0-	936	2			Y	-0-					182
02	1484	N	1030	-0-	-454	-0-	1021	2	9	9	Y	8					190
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1741	2	36	9	Y	33	163	1			60
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1327	2	6	9	Y	5					65
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1440	2	20	9	Y	18					83

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1390	2	182	9	N	165	172	1			8
01	1488	N	1298	-0-	-190	-0-	1298	2			N	-0-					8
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					8
03	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	1479	2			N	-0-					8
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					8
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1622	2	110	9	N	100					108

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	1054	N	924	-0-	-130	-0-	913	2	11	9	N	10					42
01	992	N	869	-0-	-123	-0-	868	2	1	9	N	1					43
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1032	2	8	9	N	7					50
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	2	3	9	N	3					53
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	2	13	9	N	12					65
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1577	2	12	9	N	11					76

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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1400	2	4	9	Y	4	36	1			8
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1329	2	13	9	Y	12					20
02	980	N	933	-0-	-47	-0-	894	2	39	9	Y	35					55
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1392	2	32	9	Y	29	45	1			39
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1456	2	3	9	Y	3					42
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1009	2	21	9	Y	19	41	1			20

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	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					27
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2130	2	1	9	Y	1	1	8			27
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					27
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2112	2	1	9	Y	1	1	8			27
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					27
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					27

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	1054	N	610	-0-	-444	-0-	604	2	6	9	Y	5					83
01	992	N	637	-0-	-355	-0-	637	2			Y	-0-					83
02	756	N	615	-0-	-141	-0-	572	2	43	9	Y	39					122
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	616	2	23	9	Y	21	1	8			142
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	614	2	9	9	Y	8	107	1			43
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	641	2	11	9	Y	10					53

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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	130	1	1064	2	N	9					84
							10	9									
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	133	1	1111	2	N	1					85
							1	9									
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	110	1	973	2	N	24					109
							26	9									
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	142	1	1067	2	N	17	110	1			16
							19	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	63	1	860	2	N	5					21
							6	9									
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	76	1	928	2	N	59					80
							65	9									

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					12
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					12
02	140	N	18	-0-	-122	-0-	18	2			N	-0-					12
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					12
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					12
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					12

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					79
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					79
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					79
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					79
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					79
*05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					79

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

12	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	108	1	1075	2	N	-0-					91
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	96	1	1178	2	N	-0-					91
02	1064	N	522	-0-	-542	-0-	59	1	462	2	N	1	1	8			91
							1	9									
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	95	1	1042	2	N	86	86	1			91
							95	9									
04	1230	N	261	-0-	-969	-0-	20	1	241	2	N	-0-					91
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	59	1	1404	2	N	-0-					91

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1031	2	28	9	N	25					50
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					50
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					50
03	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	2			N	-0-					50
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					50
05	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	1026	2			N	-0-					50

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					118
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					118
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					118
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					118
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					118
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	2			N	-0-					118

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-					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

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	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	247 31	1 9	2111	2	N	28	170	1	3	8	42
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	253 28	1 9	1839	2	N	25					67
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	201 8	1 9	1467	2	N	7	1	8			73
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	236 15	1 9	1691	2	N	14					87
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	115 26	1 9	1181	2	N	24	1	8			110
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	109	1	758	2	N	-0-					110

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	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	1897	2	32	9	N	29	58	1			139
01	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1754	2	30	9	N	27	130	1	1	8	35
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1847	2	28	9	N	25					60
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2027	2	39	9	N	35					95
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1830	2	17	9	N	15	1	8			109
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2024	2	34	9	N	31	1	8			139

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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					7
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					7
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					7
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					7
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					7
05	465	N	297	-0-	-168	-0-	297	2			N	-0-					7

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	1178	N	951	-0-	-227	-0-	951	2			Y	-0-					15
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					15
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1436	2	11	9	Y	10					25
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1159	2	26	9	Y	24					49
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1546	2	84	9	Y	76					125
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1707	2	11	9	Y	10	114	1			21

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1234	2	4	9	Y	4					79
01	930	N	473	-0-	-457	-0-	473	2			Y	-0-					79
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1483	2	25	9	Y	23					102
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1358	2	15	9	Y	14					116
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1405	2	7	9	Y	6	87	1			35
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1159	2	9	9	Y	8					43

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

12	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	2			N	-0-					58
01	651	N	479	-0-	-172	-0-	479	2			N	-0-					58
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					58
03	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-					58
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-					58
05	651	N	285	-0-	-366	-0-	285	2			N	-0-					58

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

12	589	N	261	-0-	-328	-0-	261	2			Y	-0-					14
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					14
02	476	N	292	-0-	-184	-0-	285	2	7	9	Y	6					20
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	582	2	20	9	Y	18					38
04	450	N	33	-0-	-417	-0-	27	2	6	9	Y	5					43
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	579	2	9	9	Y	8	39	1			12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	868	2	31	9	Y	28					35
*10	837	N	60	-0-	-777	-0-	60	2			Y	-0-					35
*11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					35
*12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					35
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					35
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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-

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	1085	N	937	-0-	-148	-0-	930	2	7	9	Y	6					44
01	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	2			Y	-0-					44
02	812	N	623	-0-	-189	-0-	613	2	10	9	Y	9					53
03	899	N	735	-0-	-164	-0-	726	2	9	9	Y	8					61
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	788	2	11	9	Y	10					71
05	682	N	571	-0-	-111	-0-	568	2	3	9	Y	3					74

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	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

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	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1436	2	4	9	Y	4					21
01	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	2			Y	-0-					21
02	1512	N	896	-0-	-616	-0-	881	2	15	9	Y	14					35
03	1426	N	773	-0-	-653	-0-	763	2	10	9	Y	9	40	1			4
04	1320	N	942	-0-	-378	-0-	935	2	7	9	Y	6					10
05	992	N	987	-0-	-5	-0-	981	2	6	9	Y	5					15

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	682	N	443	-0-	-239	-0-	443	2			Y	-0-					23
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					23
02	448	N	72	-0-	-376	-0-	70	2	2	9	Y	2					25
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	406	2	6	9	Y	5					30
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	Y	1	20	1			11
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	Y	2					13

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					51
01	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1293	2			Y	-0-					51
02	1260	N	861	-0-	-399	-0-	505	2	356	9	Y	324	242	1			133
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1722	2	41	9	Y	37					170
04	1260	N	783	-0-	-477	-0-	753	2	30	9	Y	27					197
05	961	N	774	-0-	-187	-0-	752	2	22	9	Y	20					217

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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					1
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					1
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					1
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	24	2	1	9	Y	1					2
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-	1	1			1
*05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					1

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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					5
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	583	2	10	9	Y	9					14
02	560	N	286	-0-	-274	-0-	262	2	24	9	Y	22					36
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	854	2	4	9	Y	4					40
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1	9	Y	1	27	1			14
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	Y	2					16

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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	236	2	9	9	Y	8					35
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	199	2	10	9	Y	9					44
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	185	2	6	9	Y	5					49
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	257	2	13	9	Y	12					61
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	Y	3	56	1			8
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	243	2	9	9	Y	8					16

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	27	2	1	9	Y	1					1

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1186	2	10	9	Y	9					17
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1107	2	10	9	Y	9					26
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1248	2	13	9	Y	12					38
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1275	2	10	9	Y	9					47
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1234	2	7	9	Y	6					53
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	2	8	9	Y	7					60

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	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4130	2	13	9	Y	12					27
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3918	2	20	9	Y	18					45
02	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1117	2	10	9	Y	9					54
03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1647	2	14	9	Y	13	61	1			6
04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2228	2	9	9	Y	8					14
05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1078	2	2	9	Y	2					16

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	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1153	2	4	9	Y	4	30	1			28
01	1395	N	1104	-0-	-291	-0-	1094	2	10	9	Y	9					37
02	924	N	620	-0-	-304	-0-	612	2	8	9	Y	7					44
03	1023	N	444	-0-	-579	-0-	441	2	3	9	Y	3	35	1			12
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	2	2	9	Y	2					14
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1056	2	17	9	Y	15	14	1			15

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	775	N	625	-0-	-150	-0-	621	2	4	9	Y	4					26
01	713	N	589	-0-	-124	-0-	589	2			Y	-0-					26
02	616	N	250	-0-	-366	-0-	250	2			Y	-0-	6	7			20
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	970	2	3	9	Y	3					23
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	Y	3					26
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	Y	2					28

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	93	N	11	-0-	-82	-0-	10	2	1	9	Y	1					3
01	124	N	18	-0-	-106	-0-	11	2	7	9	Y	6					9
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	6	2	2	9	Y	2					11
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	Y	3	13	1			1
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	12	2	4	9	Y	4					5
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	10	2	4	9	Y	4					9

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-

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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1205	2	31	9	Y	28					28
02	1232	N	140	-0-	-1092	-0-	137	2	3	9	Y	3					31
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1829	2	6	9	Y	5					36
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1478	2	8	9	Y	7					43
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3					46

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	434	2	8	9	Y	7	2	8			54
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	554	2	3	9	Y	3					57
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	460	2	9	9	Y	8					65
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	523	2	10	9	Y	9	1	8			73
04	540	N	467	-0-	-73	-0-	460	2	7	9	Y	6	65	1			14
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	543	2	7	9	Y	6					20

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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	888	2	11	9	Y	10	1	8			91
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	787	2	3	9	Y	3					94
02	812	N	772	-0-	-40	-0-	762	2	10	9	Y	9					103
03	899	N	782	-0-	-117	-0-	773	2	9	9	Y	8					111
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	721	2	7	9	Y	6	99	1			18
05	868	N	814	-0-	-54	-0-	807	2	7	9	Y	6					24

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	992	N	796	-0-	-196	-0-	794	2	2	9	Y	2	22	1			22
01	992	N	762	-0-	-230	-0-	754	2	8	9	Y	7					29
02	560	N	43	-0-	-517	-0-	35	2	8	9	Y	7					36
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2350	2	36	9	Y	33	29	1			40
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1317	2	6	9	Y	5					45
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2649	2	22	9	Y	20	44	1			21

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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1436	2	11	9	Y	10					58
01	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1459	2	12	9	Y	11	1	8			68
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1427	2	15	9	Y	14					82
03	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	1219	2	4	9	Y	4					86
04	1410	N	1209	-0-	-201	-0-	1202	2	7	9	Y	6					92
05	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	1279	2	4	9	Y	4					96

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					4
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					4
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	17	2	1	9	Y	1					5
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					5
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					5
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					5

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	558	N	494	-0-	-64	-0-	458	2	36	9	Y	33					138
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	426	2	34	9	Y	31					169
02	560	N	462	-0-	-98	-0-	439	2	23	9	Y	21	140	1			50
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	506	2	40	9	Y	36					86
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	501	2	39	9	Y	35					121
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	592	2	45	9	Y	41					162

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	806	N	764	-0-	-42	-0-	758	2	6	9	Y	5					23
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	2			Y	-0-					23
02	644	N	127	-0-	-517	-0-	127	2			Y	-0-	4	7			19
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	953	2	2	9	Y	2					21
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1147	2	4	9	Y	4					25
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	Y	1					26

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5232	2	4	9	Y	4					25
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	296	1	4052	2	Y	1					26
							1	9									
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	257	1	4204	2	Y	5					31
							6	9									
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	296	1	4689	2	Y	3					34
							3	9									
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	263	1	4411	2	Y	9					43
							10	9									
05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	296	1	4638	2	Y	2	1	8			44
							2	9									

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

12	3317	X	2789	-0-	-528	-0-	2789	2			Y	-0-					84
01	3224	X	2654	-0-	-570	-0-	2646	2	8	9	Y	7					91
02	2660	X	878	-0-	-1782	-0-	771	2	107	9	Y	97	149	1			39
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3286	2	15	9	Y	14					53
04	2820	X	2470	-0-	-350	-0-	2457	2	13	9	Y	12					65
05	2790	X	2734	-0-	-56	-0-	2723	2	11	9	Y	10					75

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

12	1488	N	1313	-0-	-175	-0-	1313	2			Y	-0-					45
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1246	2	59	9	Y	54	59	1			40
02	896	N	726	-0-	-170	-0-	704	2	22	9	Y	20					60
03	992	N	683	-0-	-309	-0-	670	2	13	9	Y	12					72
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	Y	1					73
05	806	N	705	-0-	-101	-0-	701	2	4	9	Y	4					77

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2287	2	15	9	Y	14					19
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2170	2	41	9	Y	37					56
02	2296	N	1031	-0-	-1265	-0-	997	2	34	9	Y	31					87
03	2294	N	4	-0-	-2290	-0-	2	2	2	9	Y	2					89
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2180	2	7	9	Y	6					95
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1997	2	4	9	Y	4					99

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2322	2	32	9	N	29					58
01	2294	N	2095	-0-	-199	-0-	2056	2	39	9	N	35					93
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2292	2	127	9	N	115	86	1			122
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2386	2	36	9	N	33	82	1	1	8	72
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2289	2	29	9	N	26	1	8			97
05	2666	N	2532	-0-	-134	-0-	2503	2	29	9	N	26					123

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

12	3751	X	3104	-0-	-647	-0-	3059	2	45	9	N	41					117
01	3472	X	2905	-0-	-567	-0-	2859	2	46	9	N	42					159
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3217	2	58	9	N	53	169	1	2	8	41
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3314	2	57	9	N	52					93
04	3210	X	3115	-0-	-95	-0-	3083	2	32	9	N	29					122
05	3627	X	3449	-0-	-178	-0-	3409	2	40	9	N	36	1	8			157

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	4867	X	4113	-0-	-754	-0-	4099	2	14	9	Y	13	89	1			1
01	4805	X	3925	-0-	-880	-0-	3889	2	36	9	Y	33					34
02	3920	X	1569	-0-	-2351	-0-	1497	2	72	9	Y	65					99
03	4340	X	3767	-0-	-573	-0-	3695	2	72	9	Y	65	81	1			83
04	3990	X	2351	-0-	-1639	-0-	2342	2	9	9	Y	8					91
05	4123	X	1657	-0-	-2466	-0-	1629	2	28	9	Y	25	89	1			27

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1543	2			N	-0-					177
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	2	1	9	N	1					178
02	1204	N	1119	-0-	-85	-0-	1119	2			N	-0-					178
03	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1121	2	20	9	N	18	179	1			17
04	1200	N	690	-0-	-510	-0-	690	2			N	-0-					17
05	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	982	2	31	9	N	28					45

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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					84
01	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	1538	2	39	9	N	35					119
02	1400	N	644	-0-	-756	-0-	644	2			N	-0-					119
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1809	2	34	9	N	31					150
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					150
*05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1435	2	25	9	N	23					173

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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					102
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	N	8					110
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	876	2	17	9	N	15					125
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1017	2	21	9	N	19					144
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	919	2	18	9	N	16					160
05	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	2			N	-0-					160

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					142
01	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					142
02	812	N	698	-0-	-114	-0-	698	2			N	-0-					142
03	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	2			N	-0-					142
04	720	N	509	-0-	-211	-0-	509	2			N	-0-					142
05	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	2			N	-0-					142

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					166
01	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1199	2	24	9	N	22	174	1			14
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					14
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1331	2	59	9	N	54					68
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1315	2	22	9	N	20					88
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1299	2	21	9	N	19					107

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					87
01	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					87
02	560	N	467	-0-	-93	-0-	467	2			N	-0-					87
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	529	2	6	9	N	5					92
04	480	N	353	-0-	-127	-0-	347	2	6	9	N	5					97
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					97

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					65
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	472	2	10	9	N	9					74
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					74
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	555	2	14	9	N	13					87
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	540	2	7	9	N	6					93
05	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			N	-0-					93

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1431	2	21	9	N	19					104
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					104
02	1288	N	1169	-0-	-119	-0-	1127	2	42	9	N	38					142
03	1426	N	1025	-0-	-401	-0-	1025	2			N	-0-					142
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1313	2	28	9	N	25					167
05	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1230	2			N	-0-					167

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1305	2	19	9	N	17	148	1			14
01	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	1112	2	11	9	N	10					24
02	1176	N	764	-0-	-412	-0-	755	2	9	9	N	8					32
03	1333	N	255	-0-	-1078	-0-	255	2			N	-0-					32
04	1080	N	535	-0-	-545	-0-	535	2			N	-0-					32
05	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	2			N	-0-					32

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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1154	2	36	9	N	33					71
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					71
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1009	2	36	9	N	33					104
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					104
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1094	2	32	9	N	29					133
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					133

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	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					12
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					12
02	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	1993	2			N	-0-					12
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2556	2	75	9	N	68					80
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2150	2	21	9	N	19					99
05	2201	N	2078	-0-	-123	-0-	2078	2			N	-0-					99

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	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1378	2	48	9	N	44					58
01	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	1295	2			N	-0-					58
02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	1145	2	65	9	N	59					117
03	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1386	2			N	-0-					117
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1393	2	53	9	N	48					165
*05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1422	2	33	9	N	30	175	1			20

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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	2666	N	2321	-0-	-345	-0-	2321	2			N	-0-					14
01	2635	N	2040	-0-	-595	-0-	2015	2	25	9	N	23					37
02	2184	N	1941	-0-	-243	-0-	1932	2	9	9	N	8					45
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2387	2	8	9	N	7					52
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					52
*05	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2909	2	53	9	N	48					100

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	1488	N	1265	-0-	-223	-0-	1265	2			N	-0-					171
01	1364	N	1049	-0-	-315	-0-	1049	2			N	-0-					171
02	1344	N	1203	-0-	-141	-0-	1203	2			N	-0-					171
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1426	2	18	9	N	16	172	1			15
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1327	2	34	9	N	31					46
*05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1482	2	77	9	N	70					116

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	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					128
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1473	2	19	9	N	17					145
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					145
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1720	2	51	9	N	46	174	1			17
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					17
05	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1529	2	10	9	N	9					26

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	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1848	2	8	9	N	7					133
01	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	1642	2			N	-0-					133
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1691	2	53	9	N	48	164	1			17
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2154	2	35	9	N	32					49
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2098	2	20	9	N	18					67
*05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2110	2	36	9	N	33					100

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	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1201	2			N	-0-					55
01	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			N	-0-					55
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					55
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2828	2	68	9	N	62					117
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2569	2	15	9	N	14					131
*05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2545	2	14	9	N	13					144

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	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					14
01	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1534	2	8	9	N	7					21
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1410	2	101	9	N	92					113
03	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	1641	2	18	9	N	16					129
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1550	2	24	9	N	22					151
05	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	1599	2	18	9	N	16					167

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	992	N	942	-0-	-50	-0-	927	2	15	9	N	14					49
01	1054	N	950	-0-	-104	-0-	950	2			N	-0-					49
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	874	2	25	9	N	23					72
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1088	2	15	9	N	14					86
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	950	2	26	9	N	24					110
05	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	2			N	-0-					110

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 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	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					68
01	1736	N	1548	-0-	-188	-0-	1529	2	19	9	N	17					85
02	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	1596	2			N	-0-					85
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1933	2	52	9	N	47					132
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1709	2	3	9	N	3					135
*05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1894	2	24	9	N	22					157

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	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					116
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1793	2	84	9	N	76	160	1			32
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2270	2	36	9	N	33					65
03	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	2969	2	37	9	N	34					99
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2694	2	50	9	N	45					144
*05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2575	2	31	9	N	28					172

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	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1424	2			N	-0-	178	1			16
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1377	2	43	9	N	39					55
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1296	2	14	9	N	13					68
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1608	2	15	9	N	14					82
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1467	2	15	9	N	14					96
05	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427	2			N	-0-					96

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	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	1223	2	6	9	N	5					86
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1294	2	18	9	N	16					102
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					102
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1644	2	55	9	N	50					152
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					152
*05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1562	2	28	9	N	25	162	1			15

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	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2084	2	14	9	N	13	180	1			12
01	1922	N	1762	-0-	-160	-0-	1762	2			N	-0-					12
02	1736	N	1369	-0-	-367	-0-	1369	2			N	-0-					12
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2138	2	62	9	N	56					68
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1995	2	10	9	N	9					77
*05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					77

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	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-	181	1			15
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1712	2	69	9	N	63					78
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1536	2	34	9	N	31					109
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1732	2	40	9	N	36					145
04	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	1688	2	15	9	N	14					159
05	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1674	2	1	9	N	1					160

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	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1265	2	18	9	N	16					31
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					31
02	1232	N	1183	-0-	-49	-0-	1179	2	4	9	N	4					35
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1405	2	40	9	N	36					71
04	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	1244	2			N	-0-					71
05	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	1126	2	33	9	N	30					101

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 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	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2101	2	31	9	N	28					58
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2144	2	7	9	N	6					64
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					64
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2280	2	59	9	N	54					118
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2151	2	4	9	N	4					122
*05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2142	2	15	9	N	14					136

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

12	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1442	2			N	-0-					70
01	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1447	2	8	9	N	7					77
02	1372	N	1333	-0-	-39	-0-	1292	2	41	9	N	37					114
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1542	2	18	9	N	16					130
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1347	2	37	9	N	34					164
05	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2			N	-0-					164

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					152
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1863	2	13	9	N	12					164
02	1764	N	1749	-0-	-15	-0-	1749	2			N	-0-					164
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2066	2	19	9	N	17					181
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-	161	1			20
05	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1908	2			N	-0-					20

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1024	2	3	9	N	3					49
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	964	2	17	9	N	15					64
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	864	2	18	9	N	16					80
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	951	2	9	9	N	8					88
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					88
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					88

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1487	2	59	9	N	54					139
01	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	1318	2			N	-0-					139
02	1288	N	1237	-0-	-51	-0-	1176	2	61	9	N	55	177	1			17
03	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1429	2	20	9	N	18					35
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1356	2	65	9	N	59					94
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1429	2	33	9	N	30					124

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

12	1147	N	744	-0-	-403	-0-	744	2			N	-0-					191
01	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					191
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					191
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					191
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					191
05	961	N	784	-0-	-177	-0-	784	2			N	-0-					191

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					14
01	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	1716	2	31	9	N	28					42
02	1568	N	1417	-0-	-151	-0-	1358	2	59	9	N	54					96
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1813	2	39	9	N	35					131
04	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	1638	2			N	-0-					131
*05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					131

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1027	2	6	9	N	5					80
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					80
02	1008	N	693	-0-	-315	-0-	693	2			N	-0-					80
03	1023	N	888	-0-	-135	-0-	881	2	7	9	N	6					86
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	809	2	28	9	N	25					111
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					111

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					149
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1214	2	6	9	N	5					154
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					154
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1355	2	32	9	N	29	166	1			17
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-					17
05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-					17

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1728	2	12	9	N	11	176	1			14
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1558	2	18	9	N	16					30
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1713	2	40	9	N	36					66
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2082	2	26	9	N	24					90
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2015	2	3	9	N	3					93
*05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1944	2	12	9	N	11					104

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578

12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2187	2	87	9	N	79					93
01	2294	N	411	-0-	-1883	-0-	400	2	11	9	N	10					103
02	1848	N	553	-0-	-1295	-0-	552	2	1	9	N	1					104
03	2263	N	2024	-0-	-239	-0-	2005	2	19	9	N	17					121
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1435	2	17	9	N	15					136
*05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2235	2	26	9	N	24					160

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1394	2	62	9	N	56					66
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1344	2	85	9	N	77					143
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1277	2	23	9	N	21					164
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1743	2	6	9	N	5					169
04	1350	N	714	-0-	-636	-0-	674	2	40	9	N	36	186	1			19
*05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					19

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					68
01	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	1150	2			N	-0-					68
02	1232	N	1227	-0-	-5	-0-	1227	2			N	-0-					68
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					68
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					68
*05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1351	2	26	9	N	24					92

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	542	2	25	9	N	23					88
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	380	2	8	9	N	7					95
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	321	2	7	9	N	6					101
03	558	N	409	-0-	-149	-0-	403	2	6	9	N	5					106
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	350	2	9	9	N	8					114
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					114

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 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	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1800	2	37	9	N	34	180	1			14
01	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					14
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					14
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1870	2	31	9	N	28					42
04	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2			N	-0-					42
05	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	1467	2			N	-0-					42

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					125
01	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	2			N	-0-					125
02	924	N	917	-0-	-7	-0-	917	2			N	-0-					125
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1057	2	29	9	N	26					151
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					151
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					151

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2093	2	17	9	N	15					124
01	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	1941	2			N	-0-					124
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1765	2	44	9	N	40					164
03	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	2042	2	19	9	N	17					181
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1925	2	43	9	N	39	171	1			49
05	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1938	2			N	-0-					49

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					56
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					56
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					56
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1186	2	61	9	N	55					111
04	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	1006	2	26	9	N	24					135
05	1178	N	970	-0-	-208	-0-	970	2			N	-0-					135

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					101
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					101
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					101
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					101
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1135	2	9	9	N	8					109
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	953	2	6	9	N	5					114

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1583	2	17	9	N	15	182	1			14
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1576	2	50	9	N	45					59
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					59
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1621	2	57	9	N	52					111
04	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1510	2	20	9	N	18					129
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1645	2	9	9	N	8					137

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

12	2542	N	2004	-0-	-538	-0-	1980	2	24	9	N	22					134
01	2449	N	2291	-0-	-158	-0-	2291	2			N	-0-					134
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2190	2	31	9	N	28					162
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2124	2	66	9	N	60					222
04	2220	N	2026	-0-	-194	-0-	1987	2	39	9	N	35	195	1			62
05	2449	N	2014	-0-	-435	-0-	2014	2			N	-0-					62

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					85
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1121	2	15	9	N	14					99
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1079	2	17	9	N	15					114
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1111	2	39	9	N	35					149
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1056	2	12	9	N	11					160
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-					160

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	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					78
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1799	2	65	9	N	59					137
02	2016	N	1693	-0-	-323	-0-	1632	2	61	9	N	55	172	1			20
03	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	2006	2			N	-0-					20
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					20
05	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1749	2			N	-0-					20

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	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1595	2	47	9	N	43					130
01	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	1523	2			N	-0-					130
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1442	2	65	9	N	59					189
03	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2			N	-0-	162	1			27
04	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2			N	-0-					27
05	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	1424	2	90	9	N	82					109

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	775	N	696	-0-	-79	-0-	679	2	17	9	N	15					67
01	806	N	608	-0-	-198	-0-	591	2	17	9	N	15					82
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	668	2	13	9	N	12					94
03	682	N	616	-0-	-66	-0-	605	2	11	9	N	10					104
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	762	2	17	9	N	15					119
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	758	2	23	9	N	21					140

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	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1724	2	33	9	N	30					55
01	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1472	2	22	9	N	20					75
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1499	2	30	9	N	27					102
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1729	2	99	9	N	90					192
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1690	2	3	9	N	3					195
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1731	2	21	9	N	19	191	1			23

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	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					47
01	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	2			N	-0-					47
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					47
03	1023	N	887	-0-	-136	-0-	887	2			N	-0-					47
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					47
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1101	2	18	9	N	16					63

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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					172
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					172
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	652	2			N	-0-					172
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					172
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1059	2	17	9	N	15					187
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					187

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1401	-0-	-56	-0-	1328	2	73	9	N	66	193	1			132
01	1488	N	1071	-0-	-417	-0-	1071	2			N	-0-					132
02	1372	N	1162	-0-	-210	-0-	1088	2	74	9	N	67					199
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1467	2	11	9	N	10	181	1			28
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1337	2	57	9	N	52					80
05	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1183	2	22	9	N	20					100

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1510	-0-	-9	-0-	1454	2	56	9	N	51					109
01	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	1341	2	73	9	N	66					175
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1799	2	64	9	N	58	195	1			38
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2352	2	52	9	N	47					85
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2146	2	54	9	N	49					134
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2293	2	62	9	N	56					190

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1029	-0-	-366	-0-	1027	1	2	9	N	2					195
01	1395	N	1051	-0-	-344	-0-	1045	1	6	9	N	5	163	1			37
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	1			N	-0-					37
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1651	1	58	9	N	53					90
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1342	1	30	9	N	27					117
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1389	1	25	9	N	23					140

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	987	-0-	-253	-0-	962	1	25	9	N	23					231
01	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	956	1	85	9	N	77	170	1			138
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	952	1	6	9	N	5					143
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1125	1	8	9	N	7					150
04	1020	N	958	-0-	-62	-0-	939	1	19	9	N	17					167
05	1054	N	845	-0-	-209	-0-	838	1	7	9	N	6					173

CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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	310	N	9	-0-	-301	-0-	9	2			N	-0-					41
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					41
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					41
03	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1850	3	85	9	N	77	193	1			31
01	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					31
02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1155	3	13	9	N	12					43
03	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1210	3	17	9	N	15					58
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1175	3	12	9	N	11					69
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					105
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					105
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					105
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					105
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23

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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2024

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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	1			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2024

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					98
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					98
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					98
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					98
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					98
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					98

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	172	-0-	-324	-0-	172	2			N	-0-					16
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	2			N	-0-					16
02	336	N	254	-0-	-82	-0-	254	2			N	-0-					16
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					16
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	4			N	-0-					16
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					16

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2025

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11129	X	10453	-0-	-676	-0-	10313	2	140	9	N	127	356	1	1	8	337
01	11253	X	8667	-0-	-2586	-0-	8474	2	193	9	N	175	175	1			337
02	10164	X	7506	-0-	-2658	-0-	7313	2	193	9	N	175					512
03	11253	X	10980	-0-	-273	-0-	10814	2	166	9	N	151	180	1			483
04	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10528	2	167	9	N	152	170	1			465
05	10447	X	8796	-0-	-1651	-0-	8656	2	140	9	N	127	178	1			414

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	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5207	2	83	9	N	75					218
01	4898	X	3506	-0-	-1392	-0-	3440	2	66	9	N	60	158	1			120
02	4424	X	3569	-0-	-855	-0-	3503	2	66	9	N	60					180
03	5053	X	4917	-0-	-136	-0-	4787	2	130	9	N	118	159	1			139
04	4890	X	4634	-0-	-256	-0-	4560	2	74	9	N	67					206
05	5053	X	3903	-0-	-1150	-0-	3828	2	75	9	N	68	157	1			117

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	3379	X	1955	-0-	-1424	-0-	1955	2			N	-0-					37
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	2083	1	2587	2	N	-0-					37
02	3052	X	270	-0-	-2782	-0-	270	2			N	-0-					37
03	3379	X	2462	-0-	-917	-0-	161	1	2301	2	N	-0-					37
04	3270	X	1569	-0-	-1701	-0-	289	1	1280	2	N	-0-					37
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					37

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					170
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	101	1	59	9	N	54	194	1			45
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	100	1	116	9	N	105					150
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	101	1	72	9	N	65	185	1			30
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	102	1	55	9	N	50					80
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	100	1	22	9	N	20					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-					N	NO RPT					52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					210
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					210
02	952	N	679	-0-	-273	-0-	679	2			N	-0-					210
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					210
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

12	14B2 EXT		57	-0-	57	431	57	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		58	-0-	58	489	58	2			N	-0-					-0-
02	548	X	59	-0-	-489	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			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-

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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2023 - WELL PLUGGED 05/04/23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC 101170
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1100	2	22	9	N	20					51
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1075	2	22	9	N	20					71
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	980	2	33	9	N	30					101
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1085	2	85	9	N	77	158	1			20
04	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	970	2	44	9	N	40					60
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1050	2	25	9	N	23					83

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

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	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-

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	698	3	88	9	N	80	239	1			28
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	623	3	19	9	N	17					45
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	762	3	24	9	N	22					67
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	586	3	25	9	N	23					90
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	329	3	22	9	N	20					110
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	349	3	22	9	N	20					130

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-

JONES "A" WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

12	14B2	EXT	30	-0-	30	75	30	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	23	-0-	23	98	23	1			N	-0-					-0-
02	174	X	76	-0-	-98	-0-	76	1			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

12	14B2	EXT	30	-0-	30	75	30	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	34	-0-	34	109	34	1			N	-0-					-0-
02	186	X	77	-0-	-109	-0-	77	1			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

12	14B2	EXT	30	-0-	30	75	30	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	16	-0-	16	91	16	1			N	-0-					-0-
02	161	X	70	-0-	-91	-0-	70	1			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

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, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

12	14B2	EXT	30	-0-	30	75	30	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	31	-0-	31	106	31	1			N	-0-					-0-
02	173	X	67	-0-	-106	-0-	67	1			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	30	-0-	30	75	30	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	39	-0-	39	114	39	1			N	-0-					-0-
02	187	X	73	-0-	-114	-0-	73	1			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	1			N	-0-					38
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38

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-	-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

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	T. A.		-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

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH N/A 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	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

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	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	7			-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	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	1	1	8			-0-
05	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

SCOTTSVILLE, N. (PETTIT LOWER) 81774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 292794 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6044 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	39	1	378	2	N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	54	1	406	2	N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	41	1	373	2	N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	59	1	404	2	N	-0-					-0-
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	44	1	399	2	N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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	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-

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
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	434	N	414	-0-	-20	-0-	85	1	327	2	N	2			30
							2	9							
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	104	1	434	2	N	-0-			30
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	92	1	366	2	N	-0-			30
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	107	1	410	2	N	-0-			30
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	104	1	370	2	N	-0-			30
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	101	1	392	2	N	-0-			30

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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

12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	49	1	187	2	Y	-0-			9
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	49	1	205	2	Y	-0-			9
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	45	1	177	2	Y	-0-			9
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	49	1	187	2	Y	-0-			9
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	50	1	180	2	Y	-0-			9
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	46	1	180	2	Y	-0-			9

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

12	1116	N	665	-0-	-451	-0-	137	1	527	2	N	1			210
							1	9							
01	1116	N	734	-0-	-382	-0-	142	1	592	2	N	-0-			210
02	812	N	646	-0-	-166	-0-	130	1	516	2	N	-0-			210
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	149	1	571	2	N	-0-			210
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	157	1	561	2	N	-0-			210
05	713	N	626	-0-	-87	-0-	128	1	498	2	N	-0-			210

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

12	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	1497	1	5769	2	Y	-0-			9
01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	1451	1	6054	2	Y	-0-			9
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	1329	1	5282	2	Y	-0-			9
03	7006	X	6942	-0-	-64	-0-	1432	1	5510	2	Y	-0-			9
04	6780	X	6399	-0-	-381	-0-	1399	1	5000	2	Y	-0-			9
05	7006	X	6507	-0-	-499	-0-	1330	1	5177	2	Y	-0-			9

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			197
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			197
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			197
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			197
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-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					47
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
H D MAXWELL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 290055 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 6292 - 6295

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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	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-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					17
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					17
02	364 N	311	-0-	-53	-0-	311	2			N	-0-					17
03	496 N	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-					17
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					17
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					17

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					57
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					57
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					57
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					57
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					57
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					57

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	616	1	1605	2	Y	-0-					-0-
01	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	927	1	1654	2	Y	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	453	1	1274	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	44	-0-	-1816	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	38	-0-	-1762	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	761	1	1829	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	564	1	1472	2	Y	-0-					-0-
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	795	1	1418	2	Y	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	364	1	1024	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	68	-0-	-1048	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	58	-0-	-1022	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	480	1	1153	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	141	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	232	1	415	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		101	-0-	101	101	26	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		64	-0-	64	165	64	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		55	-0-	55	220	55	2			Y	-0-					-0-
05	576	X	356	-0-	-220	-0-	105	1	251	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	183	1	477	2	Y	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	325	1	581	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1475	-0-	1475	1475	387	1	1088	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		36	-0-	36	1511	36	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		31	-0-	31	1542	31	2			Y	-0-					-0-
05	2312	X	770	-0-	-1542	-0-	226	1	544	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

12	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	1198	1	3126	2	Y	-0-					-0-
01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	1230	1	2196	2	Y	-0-					-0-
02	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	712	1	2003	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	276	-0-	-127	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	390	X	236	-0-	-154	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	403	X	251	-0-	-152	-0-	74	1	177	2	Y	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

12	93	N	56	-0-	-37	-0-	16	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	60	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	36	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	58	1	140	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	825	1	2150	2	Y	-0-					-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	546	1	974	2	Y	-0-					-0-
02	2520	N	11	-0-	-2509	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	2790	N	896	-0-	-1894	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4145	-0-	1145	1145	4145	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2456	-0-	-644	501	721	1	1735	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	484	1	1264	2	Y	-0-					-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	564	1	1006	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	729	-0-	-643	-0-	191	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	28	-0-	-1708	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	24	-0-	-1506	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	333	1	801	2	Y	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	1196	1	3120	2	Y	-0-					-0-
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	1348	1	2404	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	3214	-0-	-1294	-0-	842	1	2372	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-
04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			Y	-0-					-0-
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	1390	1	3342	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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	257	1	670	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	305	1	858	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	103	-0-	-827	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	846	-0-	-239	-0-	248	1	598	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	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	465	1	1214	2	Y	-0-					-0-
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	978	1	1746	2	Y	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	411	1	1158	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	713	1	1715	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		-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-

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	35	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	41	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	19	1	45	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

12	155	N	23	-0-	-132	-0-	6	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	112	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	297	-0-	-179	-0-	78	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	47	-0-	-253	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	222	-0-	-119	-0-	65	1	157	2	Y	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

12	364	X	364	-0-	-0-	-0-	101	1	263	2	Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	247	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		874	-0-	874	874	229	1	645	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	874					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1076	-0-	1076	1950	1076	2			Y	-0-					-0-
05	2684	X	734	-0-	-1950	-0-	216	1	518	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

12	3100	N	4639	-0-	1539	1539	1286	1	3353	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	5951	-0-	3151	3151	1560	1	4391	2	Y	-0-					-0-
03	3525	X	374	-0-	-3151	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	319	-0-	-2561	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	1268	1	3050	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

12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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

12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	489	1	1277	2	Y	-0-			-0-
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	862	1	1537	2	Y	-0-			-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	373	1	1051	2	Y	-0-			-0-
03	899	N	30	-0-	-869	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
04	870	N	27	-0-	-843	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
05	899	N	440	-0-	-459	-0-	129	1	311	2	Y	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	257	1	670	2	Y	-0-			-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	176	1	313	2	Y	-0-			-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	17	1	49	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
04	480	N	81	-0-	-399	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	57	1	137	2	Y	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	316	1	824	2	Y	-0-			-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	327	1	584	2	Y	-0-			-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	255	1	717	2	Y	-0-			-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-			-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-			-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	306	1	735	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
01	558	N	242	-0-	-316	-0-	87	1	155	2	Y	-0-			-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	63	1	179	2	Y	-0-			-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-			-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	23	1	54	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	520	1	1356	2	Y	-0-			-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	649	1	1157	2	Y	-0-			-0-
02	1316	N	1206	-0-	-110	-0-	316	1	890	2	Y	-0-			-0-
03	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1353	2			Y	-0-			-0-
04	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	1254	2			Y	-0-			-0-
05	1333	N	840	-0-	-493	-0-	247	1	593	2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		12	-0-	12	12	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	1036	1	2703	2	Y	-0-					-0-
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	1216	1	2170	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3350	-0-	-38	-0-	878	1	2472	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3712	-0-	-39	-0-	1090	1	2622	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

12	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	293	1	763	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	939	-0-	-301	-0-	337	1	602	2	Y	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	378	1	1063	2	Y	-0-					-0-
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	391	1	940	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	525	1	1369	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	462	1	823	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1268	-0-	-244	-0-	332	1	936	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1368	-0-	-306	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	798	-0-	-597	-0-	234	1	564	2	Y	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	1225	1	3195	2	Y	-0-					-0-
01	6045	X	3524	-0-	-2521	-0-	1266	1	2258	2	Y	-0-					-0-
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	1179	1	3321	2	Y	-0-					-0-
03	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			Y	-0-					-0-
04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			Y	-0-					-0-
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	1323	1	3183	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	152	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	186	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	514	-0-	-242	-0-	135	1	379	2	Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	233	1	562	2	Y	-0-					-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

12	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2464	2	23	9	N	21					156
01	2201	X	1940	-0-	-261	-0-	1922	2	18	9	N	16					172
02	2436	X	1998	-0-	-438	-0-	1986	2	12	9	N	11					183
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3671	2	21	9	N	19					202
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3716	2	11	9	N	10	174	1			38
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3571	2	2	9	N	2					40

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
CRATON OPERATING LLC 186717
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

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-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-

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	3627	X	3058	-0-	-569	B	-56612	3058	3			Y	-0-	106	1			-0-
01	3627	X	2543	-0-	-1084	B	-56612	2543	3			Y	-0-					-0-
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	B	-56612					Y	-0-					-0-
03	3441	X	2565	-0-	-876	B	-56612	2565	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	1559	-0-	-1501	B	-56612	1559	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	B	-56612					Y	NO RPT					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 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	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-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-103158					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-103158					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-103158					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-103158					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-103158					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-103158					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	496	N	253	-0-	-243 B	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	308	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
03	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	561	2	3	9	Y	3					3
04	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	786	2	4	9	Y	4					7
*05	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	911	2	2	9	Y	2					9

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	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	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	1457	N	1367	-0-	-90 B	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1231	-0-	-226 B	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1201	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1545	2	1	9	Y	1					1
04	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1556	2	1	9	Y	1					2
*05	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1616	2	1	9	Y	1					3

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	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					73
01	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					73
02	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					73
03	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					73
04	720	N	637	-0-	-83 B	-0-	629	2	8	9	N	7					80
05	558	N	271	-0-	-287 B	-0-	264	2	7	9	N	6					86

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	2			Y	-0-					168
01	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	2			Y	-0-					168
02	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1335	2			Y	-0-					168
03	1238	N	1238	-0-	-0-	B	-0-	1237	2	1	9	Y	1					169
04	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1241	2	10	9	Y	9	143	1			35
*05	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1194	2	6	9	Y	5					40

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

12	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	2			Y	-0-					52
01	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			Y	-0-					52
02	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			Y	-0-					52
03	620	N	63	-0-	-557	B	-0-	63	2			Y	-0-					52
04	270	N	73	-0-	-197	B	-0-	66	2	7	9	Y	6					58
05	341	N	71	-0-	-270	B	-0-	59	2	12	9	Y	11					69

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

12	2041	N	2041	-0-	-0-	B	-0-	2006	2	35	9	Y	32					65
01	2418	N	1826	-0-	-592	B	-0-	1737	2	89	9	Y	81					146
02	1769	N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1737	2	32	9	Y	29	106	1			69
03	2046	N	1877	-0-	-169	B	-0-	1860	2	17	9	Y	15					84
04	1770	N	1694	-0-	-76	B	-0-	1679	2	15	9	Y	14					98
05	1953	N	1666	-0-	-287	B	-0-	1654	2	12	9	Y	11					109

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

12	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					36
01	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			N	-0-					36
02	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-					36
03	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2			N	-0-					36
04	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			N	-0-					36
05	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-					36

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

12	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					27
01	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					27
02	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					27
03	248	N	200	-0-	-48	B	-0-	200	2			N	-0-					27
04	240	N	149	-0-	-91	B	-0-	149	2			N	-0-					27
05	248	N	141	-0-	-107	B	-0-	141	2			N	-0-					27

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

12	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1117	2			N	-0-					60
01	1054	N	877	-0-	-177	B	-0-	877	2			N	-0-					60
02	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1127	2			N	-0-					60
03	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1114	2	134	9	N	122	171	1			11
04	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	901	2	3	9	N	3					14
05	1054	N	616	-0-	-438	B	-0-	610	2	6	9	N	5					19

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

12	93	N	57	-0-	-36	B	-0-	57	2			N	-0-					86
01	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2			N	-0-					86
02	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					86
03	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					86
04	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-					86
*05	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			N	-0-					86

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	698	-0-	-573 B	-0-	698	2			N	-0-					30
01	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					30
02	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					30
03	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			N	-0-					30
04	900	N	684	-0-	-216 B	-0-	684	2			N	-0-					30
05	868	N	524	-0-	-344 B	-0-	358	2	166	9	N	151	168	1			13

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

12	899	N	445	-0-	-454 B	-0-	445	2			N	-0-					61
01	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					61
02	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					61
03	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	781	2	147	9	N	134	180	1			15
04	840	N	583	-0-	-257 B	-0-	579	2	4	9	N	4					19
05	930	N	687	-0-	-243 B	-0-	680	2	7	9	N	6					25

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

12	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					41
01	155	N	62	-0-	-93 B	-0-	62	2			N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					41
03	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					41
04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	538	2	2	9	N	2					43
*05	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					43

MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8570 - 10654

12	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	509	2	13	9	N	12					64
01	589	N	516	-0-	-73 B	-0-	501	2	15	9	N	14					78
02	504	N	436	-0-	-68 B	-0-	423	2	13	9	N	12					90
03	527	N	488	-0-	-39 B	-0-	463	2	25	9	N	23					113
04	510	N	475	-0-	-35 B	-0-	457	2	18	9	N	16					129
05	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	479	2	23	9	N	21					150

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

12	5055	X	5055	-0-	-0- B	-0-	4913	2	142	9	N	129	176	1			19
01	5107	X	5107	-0-	-0- B	-0-	5063	2	44	9	N	40					59
02	4973	X	4973	-0-	-0- B	-0-	4810	2	163	9	N	148	190	1			17
03	5924	X	5924	-0-	-0- B	-0-	5870	2	54	9	N	49					66
04	5564	X	5564	-0-	-0- B	-0-	5412	2	152	9	N	138	175	1			29
05	5500	X	5500	-0-	-0- B	-0-	5464	2	36	9	N	33					62

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

12	651	N	468	-0-	-183 B	-0-	468	2			N	-0-					43
01	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					43
02	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					43
03	465	N	354	-0-	-111 B	-0-	354	2			N	-0-					43
04	660	N	395	-0-	-265 B	-0-	394	2	1	9	N	1					44
05	527	N	208	-0-	-319 B	-0-	208	2			N	-0-					44

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

12	1147	N	831	-0-	-316 B	-0-	820	2	11	9	N	10					85
01	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1213	2	13	9	N	12					97
02	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	979	2	12	9	N	11					108
03	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1046	2	14	9	N	13					121
04	1200	N	928	-0-	-272 B	-0-	916	2	12	9	N	11					132
05	1085	N	922	-0-	-163 B	-0-	914	2	8	9	N	7					139

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	139	-0-	-47 B	-0-	131	2	8	9	N	7					43
01	186	N	132	-0-	-54 B	-0-	132	2			N	-0-					43
02	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					43
03	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	384	2	4	9	N	4					47
04	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	292	2	2	9	N	2					49
05	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	288	2	1	9	N	1					50

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 293555 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10250 - 10850

12	2635	X	2622	-0-	-13 B	-0-	2608	2	14	9	N	13					184
01	3038	X	2827	-0-	-211 B	-0-	2819	2	8	9	N	7					191
02	2744	X	2019	-0-	-725 B	-0-	2015	2	4	9	N	4					195
03	3038	X	2358	-0-	-680 B	-0-	2355	2	3	9	N	3					198
04	2730	X	2090	-0-	-640 B	-0-	2089	2	1	9	N	1					199
05	2821	X	2222	-0-	-599 B	-0-	2220	2	2	9	N	2	169	1			32

RFE OPERATING, LLC 704776
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

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-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

12	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	6 4	1 9	80	2	Y	4	5	1			1
01	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	7 3	1 9	99	2	Y	3	2	1			2
02	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	4 2	1 9	64	2	Y	2	4	1			-0-
03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	7 3	1 9	101	2	Y	3	2	1			1
04	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	6 3	1 9	80	2	Y	3	2	1			2
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	7 4	1 9	88	2	Y	4	4	1			2

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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	582	-0-	-379 B	-0-	38	1 9	543	2	Y	1	1	1			1
01	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	21	1 9	278	2	Y	1	1	1			1
02	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	50	1 9	727	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	76	1 9	1164	2	Y	1	1	1			-0-
04	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	62	1 9	875	2	Y	1	1	1			-0-
05	868	N	699	-0-	-169 B	-0-	48	1 9	650	2	Y	1	1	1			-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	123	1 15 9	1748	2	Y	14	15	1			7
01	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	131	1 17 9	1739	2	Y	15	15	1			7
02	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	111	1 18 9	1616	2	Y	16	15	1			8
03	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	126	1 18 9	1919	2	Y	16	15	1			9
04	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	140	1 14 9	1977	2	Y	13	15	1			7
05	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	143	1 17 9	1928	2	Y	15	15	1			7

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

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	2232	N	1956	-0-	-276 B	-0-	128	1 7 9	1821	2	Y	6	7	1			3
01	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	152	1 7 9	2017	2	Y	6	6	1			3
02	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	121	1 8 9	1756	2	Y	7	7	1			3
03	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	131	1 9 9	1999	2	Y	8	7	1			4
04	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	129	1 7 9	1816	2	Y	6	7	1			3
05	2077	N	1995	-0-	-82 B	-0-	137	1 8 9	1850	2	Y	7	7	1			3

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1740	-0-	-182 B	-0-	114	1	1617	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
01	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	123	1	1636	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
02	1568	N	1376	-0-	-192 B	-0-	88	1	1279	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	1736	N	737	-0-	-999 B	-0-	45	1	686	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	19	1	274	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	1519	N	1120	-0-	-399 B	-0-	77	1	1036	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

12	341	N	279	-0-	-62 B	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	20	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22 B	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	19	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	19	1	251	2	Y	-0-					-0-

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	4061	X	901	-0-	-3160 B	-0-	59	1	842	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	932	-0-	-2788 B	-0-	65	1	867	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	1116	-0-	-1320 B	-0-	72	1	1044	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	1746	-0-	-951 B	-0-	107	1	1639	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	809	-0-	-571 B	-0-	54	1	755	2	Y	-0-					-0-
05	1240	X	936	-0-	-304 B	-0-	65	1	871	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

12	3875	X	3408	-0-	-467 B	-0-	220	1	3130	2	Y	53	55	1			28
							58	9									
01	3875	X	3393	-0-	-482 B	-0-	233	1	3101	2	Y	54	57	1			25
							59	9									
02	3500	X	3258	-0-	-242 B	-0-	206	1	2986	2	Y	60	55	1			30
							66	9									
03	3658	X	2993	-0-	-665 B	-0-	180	1	2755	2	Y	53	53	1			30
							58	9									
04	3540	X	3343	-0-	-197 B	-0-	218	1	3069	2	Y	51	55	1			26
							56	9									
05	3596	X	3144	-0-	-452 B	-0-	213	1	2865	2	Y	60	57	1			29
							66	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

12	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1255	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
01	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1320	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1228	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
03	1582	N	1582	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1481	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
04	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1084	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
05	1271	N	1094	-0-	-177	B	-0-	75	1	1015	2	Y	4	4	1			2
								4	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

12	4464	X	3774	-0-	-690	B	-0-	248	1	3517	2	Y	8	8	1			4
								9	9									
01	4464	X	4058	-0-	-406	B	-0-	283	1	3767	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
02	4032	X	3679	-0-	-353	B	-0-	237	1	3434	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
03	4185	X	4069	-0-	-116	B	-0-	249	1	3811	2	Y	8	8	1			4
								9	9									
04	4050	X	4015	-0-	-35	B	-0-	266	1	3741	2	Y	7	8	1			3
								8	9									
05	4061	X	3909	-0-	-152	B	-0-	269	1	3631	2	Y	8	7	1			4
								9	9									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

12	2046	N	1769	-0-	-277	B	-0-	116	1	1649	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
01	1822	N	1822	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1691	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
02	1652	N	1639	-0-	-13	B	-0-	105	1	1530	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
03	1842	N	1842	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1725	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
04	1765	N	1765	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1644	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
05	1829	N	1741	-0-	-88	B	-0-	120	1	1617	2	Y	4	4	1			2
								4	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	N	2422	-0-	-461	B	-0-	159	1	2259	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
01	2688	N	2688	-0-	-0-	B	-0-	188	1	2496	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
02	2400	N	2400	-0-	-0-	B	-0-	154	1	2242	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
03	2629	N	2629	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2464	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
04	2528	N	2528	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2357	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
05	2666	N	2400	-0-	-266	B	-0-	165	1	2231	2	Y	4	4	1			2
								4	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4426	X	4426	-0-	-0-	B	-0-	1082	1	3344	2	Y	-0-					-0-
01	4568	X	4568	-0-	-0-	B	-0-	1043	1	3525	2	Y	-0-					-0-
02	4054	X	4054	-0-	-0-	B	-0-	954	1	3100	2	Y	-0-					-0-
03	4660	X	4660	-0-	-0-	B	-0-	1212	1	3448	2	Y	-0-					-0-
04	4768	X	4768	-0-	-0-	B	-0-	1093	1	3675	2	Y	-0-					-0-
05	4616	X	4616	-0-	-0-	B	-0-	1137	1	3479	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	2629	-0-	-1401	B	-0-	720	1	1884	2	Y	23	32	1			23
								25	9									
01	3344	X	3344	-0-	-0-	B	-0-	819	1	2482	2	Y	39					62
								43	9									
02	2829	X	2829	-0-	-0-	B	-0-	779	1	1958	2	Y	84	115	1			31
								92	9									
03	3131	X	1781	-0-	-1350	B	-0-	727	1	1017	2	Y	34	41	1			24
								37	9									
04	3097	X	3097	-0-	-0-	B	-0-	745	1	2313	2	Y	35	31	1			28
								39	9									
05	3348	X	3305	-0-	-43	B	-0-	930	1	2314	2	Y	55	41	1			42
								61	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)	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-	B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	B	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2444	-0-	-346	B	-0-	161	1	2280	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
01	2251	N	2251	-0-	-0-	B	-0-	157	1	2092	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	2380	N	2294	-0-	-86	B	-0-	148	1	2144	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	2612	N	2612	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2449	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
04	2584	N	2584	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2410	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
05	2542	N	2493	-0-	-49	B	-0-	172	1	2319	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	1873	-0-	-483 B	-0-	123	1	1747	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	159	1	2118	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	2296	N	2151	-0-	-145 B	-0-	138	1	2006	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
03	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	151	1	2311	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	160	1	2246	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	2387	N	2274	-0-	-113 B	-0-	157	1	2111	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

12	5115	X	4536	-0-	-579 B	-0-	284	1	4252	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	4559	-0-	-556 B	-0-	268	1	4291	2	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4226	-0-	-394 B	-0-	259	1	3967	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4675	-0-	-192 B	-0-	312	1	4363	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4611	-0-	-99 B	-0-	277	1	4334	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4431	-0-	-250 B	-0-	288	1	4143	2	Y	-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-					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-

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-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

12	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

12	9352	X	9352	-0-	-0-	B	-0-	586	1	8766	2	Y	-0-			-0-
01	9593	X	9593	-0-	-0-	B	-0-	564	1	9029	2	Y	-0-			-0-
02	8725	X	8725	-0-	-0-	B	-0-	534	1	8191	2	Y	-0-			-0-
03	9727	X	9727	-0-	-0-	B	-0-	650	1	9077	2	Y	-0-			-0-
04	9628	X	9628	-0-	-0-	B	-0-	579	1	9049	2	Y	-0-			-0-
05	8060	X	6500	-0-	-1560	B	-0-	423	1	6077	2	Y	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

12	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	44	1	660	2	Y	-0-			-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	31	1	500	2	Y	-0-			-0-
02	644	N	261	-0-	-383	B	-0-	16	1	245	2	Y	-0-			-0-
03	713	N	511	-0-	-202	B	-0-	34	1	477	2	Y	-0-			-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	43	1	675	2	Y	-0-			-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	34	1	488	2	Y	-0-			-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11250 - 11282

12	279	N	274	-0-	-5	B	-0-	18	1	256	2	Y	-0-			-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	14	1	180	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	251	-0-	-1	B	-0-	16	1	235	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	218	-0-	-61	B	-0-	13	1	205	2	Y	-0-			-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	14	1	199	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	243	-0-	-36	B	-0-	17	1	226	2	Y	-0-			-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

12	3999	X	3043	-0-	-956	B	-0-	200	1	2843	2	Y	-0-			-0-
01	3999	X	2805	-0-	-1194	B	-0-	196	1	2609	2	Y	-0-			-0-
02	3332	X	1809	-0-	-1523	B	-0-	117	1	1692	2	Y	-0-			-0-
03	3565	X	3321	-0-	-244	B	-0-	204	1	3117	2	Y	-0-			-0-
04	3210	X	3070	-0-	-140	B	-0-	204	1	2866	2	Y	-0-			-0-
05	3038	X	2993	-0-	-45	B	-0-	207	1	2786	2	Y	-0-			-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292990 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 12578 PERF. N/A

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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	142	-0-	-106	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	360	N	305	-0-	-55	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	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-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

12	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	2			N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-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	384	N	384	-0-	-0-		-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-		-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-		-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38		-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32		-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	93	N	17	-0-	-76		-0-	17	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-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2022

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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-					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

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
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
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

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	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-

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

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-

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

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-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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	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-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					195
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	9	Y	16					211
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285824 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

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

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

12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	44	1	259	3	N	-0-					149
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	109	1	158	3	N	-0-					149
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					149
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	223	1	1116	3	N	-0-					149
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					149
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	71	1	851	3	N	-0-					149

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

12	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-					35
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					35
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					35
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					35
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					35
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					35

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					22
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					22
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					22
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					22
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					22
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					22

STEPHENSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 295377 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7150 - 8246

12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	5	1	67	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-

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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	371	1	759	2	N	13	13	1			7
							14	9									
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	375	1	620	2	N	13	13	1			7
							14	9									
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	332	1	511	2	N	13	13	1			7
							14	9									
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	302	1	655	2	N	14	13	1			8
							15	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	348	1	555	2	N	11	13	1			6
							12	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	285	1	479	2	N	14	13	1			7
							15	9									

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7825 - 7924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15	-0-	-233	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	93	X	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-	-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 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8194 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	728	-0-	-140	-0-	36 185	1 9	507	2	Y	168	174	1			86
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	37 188	1 9	488	2	Y	171	171	1			86
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30 195	1 9	435	2	Y	177	173	1			90
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30 206	1 9	464	2	Y	187	176	1			101
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	33 168	1 9	463	2	Y	153	176	1			78
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	36 197	1 9	487	2	Y	179	170	1			87

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	60	2	Y	2	1	1			1
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	69	2	Y	1	1	1			1
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	44	2	Y	2	2	1			1
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	69	2	Y	1	1	1			1
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	98	2	Y	2	1	1			1

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 2 RRCID -> 288048 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8041 - 8294

12	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	70	1	989	2	N	43	42	1			22
							47	9									
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	62	1	825	2	N	44	44	1			22
							48	9									
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	54	1	779	2	N	45	44	1			23
							50	9									
03	1116	N	955	-0-	-161	-0-	55	1	847	2	N	48	45	1			26
							53	9									
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	56	1	788	2	N	39	45	1			20
							43	9									
05	992	N	862	-0-	-130	-0-	56	1	755	2	N	46	44	1			22
							51	9									

ADAMS WELL #: 6 RRCID -> 295013 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7803 - 7827

12	9486	X	5269	-0-	-4217	-0-	346	1	4912	2	N	10	10	1			5
							11	9									
01	8680	X	4631	-0-	-4049	-0-	323	1	4298	2	N	9	9	1			5
							10	9									
02	7308	X	4094	-0-	-3214	-0-	263	1	3818	2	N	12	11	1			6
							13	9									
03	6727	X	4205	-0-	-2522	-0-	257	1	3934	2	N	13	12	1			7
							14	9									
04	6000	X	4024	-0-	-1976	-0-	266	1	3746	2	N	11	12	1			6
							12	9									
05	5270	X	3674	-0-	-1596	-0-	253	1	3408	2	N	12	12	1			6
							13	9									

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-	-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-

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

12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					81
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					81
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					81
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					81
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					81
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					81

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) //CONT.// 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

12	3658 X	3480	-0-	-178	-0-	3469	2	11	9	N	10						115
01	3627 X	3477	-0-	-150	-0-	3412	2	65	9	N	59						174
02	3164 X	3037	-0-	-127	-0-	3020	2	17	9	N	15	162	1				27
03	3503 X	3367	-0-	-136	-0-	3347	2	20	9	N	18						45
04	3360 X	3293	-0-	-67	-0-	3268	2	25	9	N	23						68
05	3472 X	3152	-0-	-320	-0-	3134	2	18	9	N	16						84

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

12	3007 X	2782	-0-	-225	-0-	471	1	2307	2	Y	4	5	1				3
						4	9										
01	3007 X	2977	-0-	-30	-0-	472	1	2501	2	Y	4						7
						4	9										
02	2716 X	2605	-0-	-111	-0-	422	1	2173	2	Y	9	13	1				3
						10	9										
03	2945 X	2830	-0-	-115	-0-	486	1	2338	2	Y	5	5	1				3
						6	9										
04	2850 X	2644	-0-	-206	-0-	377	1	2261	2	Y	5	4	1				4
						6	9										
05	2976 X	2573	-0-	-403	-0-	464	1	2102	2	Y	6	5	1				5
						7	9										

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	961	X	831	-0-	-130	-0-	831	1			N	-0-	317	1			-0-
01	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	757	1	1610	2	Y	20	21	1			16
							22	9									
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	657	1	1398	2	Y	22					38
							24	9									
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	739	1	1312	2	Y	50	69	1			19
							55	9									
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	895	1	1291	2	Y	30	27	1			22
							33	9									
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	792	1	1326	2	Y	25	27	1			20
							28	9									
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	804	1	1281	2	Y	32	26	1			26
							35	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	Y	29	28	1			24
							32	9									
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	Y	27					51
							30	9									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	Y	37	73	1			15
							41	9									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	Y	17	14	1			18
							19	9									
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	333	2	Y	15	24	1			9
							17	9									
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	241	2	Y	22	16	1			15
							24	9									

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

12	1023	N	24	-0-	-999	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	50	1	793	2	Y	1					1
							1	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	674	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	43	1	604	2	Y	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	656	-0-	-150	-0-	43	1	611	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	688	-0-	-56	-0-	40	1	639	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	41	1	625	2	Y	10					17
							11	9									
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	45	1	616	2	Y	26	34	1			9
							29	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	52	1	673	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	47	1	562	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	60	1	664	2	Y	9	8	1			9
							10	9									

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	2993	-0-	-696	-0-	769	1	2224	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	2811	-0-	-878	-0-	696	1	2115	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	2487	-0-	-845	-0-	646	1	1841	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3069	-0-	-279	-0-	796	1	2273	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3201	-0-	-39	-0-	792	1	2409	2	Y	-0-					-0-
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	797	1	2257	2	Y	-0-					-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 7774 - 9201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	96	1	1528	2	Y	44	53	1			38
							48	9									
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	103	1	1563	2	Y	49					87
							54	9									
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	94	1	1280	2	Y	109	155	1			41
							120	9									
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	112	1	1454	2	Y	61	56	1			46
							67	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	81	1	972	2	Y	55	57	1			44
							61	9									
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	131	1	1452	2	Y	106	59	1			91
							117	9									

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	666	-0-	-233	-0-	39	1	627	2	Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	43	1	645	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	614	-0-	-86	-0-	42	1	572	2	Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	50	1	642	2	Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	63	1	756	2	Y	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	62	1	690	2	Y	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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-					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-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	33	1	525	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	Y	4					8
							4	9									
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	480	2	Y	7	12	1			3
							8	9									
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	52	1	668	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	56	1	669	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	63	1	699	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	59	1	938	2	Y	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	61	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	63	1	853	2	Y	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	83	1	1079	2	Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	93	1	1115	2	Y	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	83	1	916	2	Y	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHEER ENERGY, LLC 772753
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2023 - WELL PLUGGED 05/05/23

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B DENY	-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

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	114	1	569	2	N	-0-				160
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	42	1	380	2	N	-0-				160
02	560	N	90	-0-	-470	-0-	1	1	89	2	N	-0-				160
03	620	N	494	-0-	-126	-0-	14	1	480	2	N	-0-				160
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	7	1	442	2	N	-0-				160
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-				160

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

12	2728	X	2500	-0-	-228	-0-	415	1	2063	2	N	20	165	1		149
							22	9								
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	386	1	3415	2	N	25				174
							28	9								
02	2212	X	444	-0-	-1768	-0-	4	1	409	2	N	28				202
							31	9								
03	2511	X	2509	-0-	-2	-0-	74	1	2410	2	N	23				225
							25	9								
04	3180	X	2207	-0-	-973	-0-	37	1	2138	2	N	29				254
							32	9								
05	3286	X	2161	-0-	-1125	-0-	11	1	2114	2	N	33				287
							36	9								

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	264	1	1265	2	N	7				145
							8	9								
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	127	1	1060	2	N	7				152
							8	9								
02	840	N	141	-0-	-699	-0-	2	1	139	2	N	-0-				152
03	1364	N	669	-0-	-695	-0-	23	1	646	2	N	-0-				152
04	1170	N	677	-0-	-493	-0-	15	1	662	2	N	-0-				152
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	6	1	446	2	N	-0-				152

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	403	N	386	-0-	-17	-0-	383	3	3	9	N	3					136
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	3	3	9	N	3					139
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9	N	2					141
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					141
04	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	3			N	-0-					141
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	349	3	3	9	N	3					144

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	806	N	728	-0-	-78	-0-	726	3	2	9	N	2					44
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					44
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	561	3			N	-0-					44
03	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					44
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					44
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					44

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	775	N	639	-0-	-136	-0-	637	3	2	9	N	2					62
01	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					62
02	560	N	492	-0-	-68	-0-	492	3			N	-0-					62
03	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-					62
04	660	N	321	-0-	-339	-0-	321	3			N	-0-					62
05	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	3			N	-0-					62

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	465	N	436	-0-	-29	-0-	435	3	1	9	N	1					98
01	372	N	152	-0-	-220	-0-	152	3			N	-0-					98
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					98
03	434	N	219	-0-	-215	-0-	219	3			N	-0-					98
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					98
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					98

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	961	N	565	-0-	-396	-0-	565	3			N	-0-					92
01	713	N	344	-0-	-369	-0-	344	3			N	-0-					92
02	644	N	444	-0-	-200	-0-	444	3			N	-0-					92
03	558	N	366	-0-	-192	-0-	366	3			N	-0-					92
04	330	N	52	-0-	-278	-0-	52	3			N	-0-					92
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					92

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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1051	3	15	9	N	14					72
01	806	N	457	-0-	-349	-0-	457	3			N	-0-					72
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	700	3	1	9	N	1					73
03	1054	N	560	-0-	-494	-0-	560	3			N	-0-					73
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					73
05	775	N	481	-0-	-294	-0-	481	3			N	-0-					73

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
IP WELL SERVICE LLC 102116
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

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

12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	8					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	DLQ G-10		220	-0-	220	220	220	2			Y	-0-					35
03	DLQ G-10		950	-0-	950	1170	950	2			Y	-0-					35
04	1800	N	1115	-0-	-685	485	1106	2	9	9	Y	8	1	8			42
05	1500	N	1015	-0-	-485	-0-	1005	2	10	9	Y	9	1	8			50

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

OE SQUARED OPERATING, LLC 618777
MANDY GU 1 WELL #: RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
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 02/10/2021

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
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

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0 N	-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

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	576	-0-	-261	-0-	563	3	13	9	N	12					130
01	992	N	24	-0-	-968	-0-	24	3			N	-0-					130
02	812	N	10	-0-	-802	-0-	10	3			N	-0-					130
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1634	3	122	9	N	111	179	1			62
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1158	3	58	9	N	53					115
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1068	3	96	9	N	87					202

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					13
01	4557	X	4362	-0-	-195	-0-	4362	2			N	-0-					13
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					13
03	4557	X	3991	-0-	-566	-0-	3991	2			N	-0-					13
04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					13
*05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					37
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					37
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					37
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					37
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					37
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	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	1023	N	281	-0-	-742	-0-	281	2			N	-0-					47
01	899	N	608	-0-	-291	-0-	608	2			N	-0-					47
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	497	2			N	-0-					47
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					47
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					47
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	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-					N	NO 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-

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-

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	11975	X	4746	-0-	-7229	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
01	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
*03	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	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
ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	757	R	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	Y	2					24
01	682	#	209	-0-	-473	-0-	209	2			Y	-0-					24
02	126	R	126	-0-	-0-	-0-	115	2	11	9	Y	10					34
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					34
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					34
05	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					34

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	198	-0-	-0-	-0-	189	2	9	9	N	8					68
01	186	#	53	-0-	-133	-0-	52	2	1	9	N	1					69
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	29	2	33	9	N	30					99
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					99
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					99

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	946	R	946	-0-	-0-	-0-	944	2	2	9	Y	2					36
01	837	#	261	-0-	-576	-0-	261	2			Y	-0-					36
02	155	R	155	-0-	-0-	-0-	144	2	11	9	Y	10					46
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					46
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					46
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					46

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

TENNESSEE COLONY, S. W. (HILL) 88820 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
SHEAD, LEVI WELL #: 1 RRCID -> 296759 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8926 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					89
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					89
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					89
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					89
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					89
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					89

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-	5	5			24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			14

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					86
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					86
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					86
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					86
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					86
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					39
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					39
02	224	N	96	-0-	-128	-0-	96	3			N	-0-					39
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					39
04	210	N	88	-0-	-122	-0-	88	3			N	-0-					39
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					39

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1052	3	10	9	N	9					79
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					79
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					79
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	733	3	107	9	N	97					176
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-	159	1			17
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					17

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

12	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			N	-0-					29
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					29
02	504	N	51	-0-	-453	-0-	51	3			N	-0-					29
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					29
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					29
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					29

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

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
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	712	2	39	9	N	35					98
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1038	2	31	9	N	28					126
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	671	2	28	9	N	25	88	1			63
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	634	2	33	9	N	30					93
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	460	2	28	9	N	25					118
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	636	2	31	9	N	28	90	1			56

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	837	N	768	-0-	-69	-0-	722	2	46	9	N	42					84
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1032	2	36	9	N	33					117
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	558	2	23	9	N	21	95	1			43
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	747	2	31	9	N	28					71
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	687	2	83	9	N	75	129	1			17
*05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	869	2	25	9	N	23					40

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
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

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

GIANT NRG CO., LP 302592
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

12	62	#	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-					22
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					22
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					22
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	10					32
							11	9									
05	93	#	69	-0-	-24	-0-	3	1	49	2	N	15					47
							17	9									

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
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	527	#	384	-0-	-143	-0-	384	2			N	-0-					29
01	496	#	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					29
02	448	#	324	-0-	-124	-0-	324	2			N	-0-					29
03	496	#	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					29
04	420	#	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					29
*05	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					29

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

12	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					42
01	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					42
02	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					42
03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					42
04	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					42
*05	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					42

TAB OPERATING, INC. 834244
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

12	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					12
01	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					12
02	135	R	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	N	3					15
03	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					15
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					15
05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					15

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	54	2	53	9	N	48	48	1			-0-
04	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

12	1661	R	1661	-0-	-0-	-0-	1603	2	58	9	N	53					1491
01	1646	R	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					1491
02	1582	R	1582	-0-	-0-	-0-	1532	2	50	9	N	45					1536
03	1857	R	1857	-0-	-0-	-0-	1748	2	109	9	N	99	112	1			1523
04	1723	R	1723	-0-	-0-	-0-	1651	2	72	9	N	65					1588
05	1735	R	1735	-0-	-0-	-0-	1652	2	83	9	N	75					1663

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		888	-0-	888	888	888	2			Y	-0-					-0-

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	948	-0-	-106	-0-	945	2	3	9	Y	3	9	1			3
01	1178	N	969	-0-	-209	-0-	968	2	1	9	Y	1					4
02	868	N	789	-0-	-79	-0-	786	2	3	9	Y	3					7
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1244	2	3	9	Y	3	6	1			4
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1299	2	6	9	Y	5					9
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					9

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-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-					193
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	2	N	-0-					193
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	5					198
							6	9									
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-					198
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	20					218
							22	9									
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	39	2	N	5					223
							6	9									

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 #: RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2023

SYDRI OPERATING, LLC 833597
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	N	3					117
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	N	2					119
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	N	3					122
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	277	2	20	9	N	18					140
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	276	2	14	9	N	13					153
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	250	2	25	9	N	23					176

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					72
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					72
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					72
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					72
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					72
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					72

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

12	2108	N	1754	-0-	-354 B	-0-	1742	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	2015	N	1822	-0-	-193 B	-0-	1813	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	1792	N	1664	-0-	-128 B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
*05	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	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

12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	392	N	339	-0-	-53	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1492	2	13	9	N	12	2	8			35
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1091	2	6	9	N	5					40
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1189	2	12	9	N	11	6	8			45
03	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	1062	2	25	9	N	23	32	1	13	8	23
04	1050	N	795	-0-	-255	-0-	793	2	2	9	N	2	2	8			23
05	1240	N	662	-0-	-578	-0-	648	2	14	9	N	13	5	8			31

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	203	-0-	-665	-0-	201	2	2	9	Y	2	1	8			254
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					254
02	196	N	73	-0-	-123	-0-	73	2			Y	-0-					254
03	217	N	20	-0-	-197	-0-	17	2	3	9	Y	3	3	8			254
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	44	2	7	9	Y	6	3	8			257
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	25	2	13	9	Y	12	4	8			265

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	198	-0-	-267	-0-	195	2	3	9	Y	3	1	8			51
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					51
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					51
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3	1	8			53
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					53
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			Y	-0-					53

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1069	2	3	9	N	3	3	8			7
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					7
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	984	2	8	9	N	7	7	8			7
03	1085	N	712	-0-	-373	-0-	613	2	99	9	N	90	90	1	5	8	2
04	870	N	74	-0-	-796	-0-	73	3	1	9	N	1	1	8			2
05	1085	N	24	-0-	-1061	-0-	21	2	3	9	N	3	3	8			2

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	1178	X	641	-0-	-537	-0-	640	2	1	9	Y	1					218
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					218
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	151	2			Y	-0-					218
03	651	N	301	-0-	-350	-0-	301	2			Y	-0-					218
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	Y	3					221
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	502	2	9	9	Y	8					229

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	5084	X	3609	-0-	-1475	-0-	3459	2	150	9	N	136	179	1			35
01	5084	X	3667	-0-	-1417	-0-	3642	2	25	9	N	23					58
02	4256	X	2879	-0-	-1377	-0-	2864	2	15	9	N	14					72
03	4712	X	4543	-0-	-169	-0-	4529	2	14	9	N	13					85
04	4350	X	3122	-0-	-1228	-0-	2976	2	146	9	N	133	181	1			37
05	3658	X	3010	-0-	-648	-0-	2993	2	17	9	N	15					52

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	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-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	43 26	1 9	409	2	Y	24	26	1			5
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	6	1	401	2	Y	-0-					5
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					5
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	47	1	638	2	Y	-0-					5
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	362	2	Y	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	115 76	1 9	1068	2	Y	69	71	1			20
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	17	1	1049	2	Y	-0-					20
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					20
03	1271	N	948	-0-	-323	-0-	64	1	884	2	Y	-0-					20
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	48	1	447	2	Y	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	71 25	1 9	660	2	Y	23	25	1			5
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-					5
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	2	1	886	2	Y	-0-					5
03	744	N	111	-0-	-633	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					5
*04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	74	1	696	2	Y	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	310 3	1 9	2875	2	Y	3	4	1			-0-
01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	44	1	2823	2	Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	Y	-0-	1	1			18
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	2	Y	-0-					18
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					18
03	341	N	11	-0-	-330	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					18
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					33
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					33
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	2	Y	-0-					33
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-					33
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	2	Y	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	120	1	1116	2	Y	-0-	1	1			7
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	18	1	1095	2	Y	-0-					7
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					7
03	1240	N	448	-0-	-792	-0-	32	1	416	2	Y	-0-					7
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	47	1	451	2	Y	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	112	1	1037	2	Y	42	45	1			12
							46	9									
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	15	1	1019	2	Y	-0-					12
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	2	1	802	2	Y	-0-					12
03	1209	N	986	-0-	-223	-0-	69	1	917	2	Y	-0-					12
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	90	1	870	2	Y	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					75
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					75
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					75
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	42	1	393	2	N	-0-	1	1			64
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	6	1	386	2	N	-0-					64
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					64
03	434	N	193	-0-	-241	-0-	13	1	180	2	N	-0-					64
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		31	-0-	31	31	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1	-0-	1	32	1	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6	-0-	6	38	6	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

12	4030	X	2262	-0-	-1768	-0-	220	1	2042	2	Y	-0-	4	1			21
01	9517	X	2037	-0-	-7480	-0-	32	1	2005	2	Y	-0-					21
02	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	4	1	1043	2	Y	-0-					21
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	219	1	3303	2	Y	-0-					21
*04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	346	1	3252	2	Y	-0-					21
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					21

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

12	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	499	1	4635	2	Y	-0-	2	1			26
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	71	1	4551	2	Y	-0-					26
02	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	30	1	1863	2	Y	-0-					26
03	4495	X	3460	-0-	-1035	-0-	223	1	3237	2	Y	-0-					26
*04	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	716	1	6717	2	Y	-0-					26
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					26

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	836	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	794	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*05	775	N	520	-0-	-255	-0-	520	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2048	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	2232	N	1711	-0-	-521	-0-	1704	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	2240	N	1401	-0-	-839	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1361	-0-	-685	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1466	-0-	-184	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*05	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4123	3	22	9	N	20	20	0			-0-
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4014	3	15	9	N	14	14	0			-0-
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
*05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	429	3	14	9	N	13	13	0			-0-
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	450	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*05	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	918	-0-	-167	-0-	916	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1341	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
*05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	237	3	21	9	N	19	19	0			-0-
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	146	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8337	3	34	9	N	31	31	0			-0-
01	9207	X	8089	-0-	-1118	-0-	8065	3	24	9	N	22	22	0			-0-
02	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	8590	-0-	-617	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	5199	-0-	-3531	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
*05	9207	X	6246	-0-	-2961	-0-	6246	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	887	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	941	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	336	N	213	-0-	-123	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	744	N	546	-0-	-198	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2168	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2069	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	616	N	48	-0-	-568	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6499	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7242	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	6440	X	4700	-0-	-1740	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	5557	-0-	-1573	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	3643	-0-	-3377	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
*05	7254	X	5539	-0-	-1715	-0-	5539	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	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2806	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2839	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*05	1736	N	954	-0-	-782	-0-	954	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	388	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	327	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	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	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	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 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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*05	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	711	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	744	N	574	-0-	-170	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
*05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
02	980	N	624	-0-	-356	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	675	-0-	-705	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*05	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	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	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3073	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3163	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	2744	X	2711	-0-	-33	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2542	-0-	-496	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
*05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	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	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4471	3	15	9	N	14	14	0			-0-
01	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5147	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4430	-0-	-282	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
*05	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	726	-0-	-80	-0-	720	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	775	N	747	-0-	-28	-0-	744	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	700	N	622	-0-	-78	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1617	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1764	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1299	-0-	-261	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*05	1612	N	1202	-0-	-410	-0-	1202	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	4774	X	4018	-0-	-756	-0-	4008	3	10	9	N	9	9	0			-0-
01	4743	X	3980	-0-	-763	-0-	3973	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	4284	X	3703	-0-	-581	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	3951	-0-	-792	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4108	-0-	-452	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
*05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	168	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	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	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2549	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	2883	N	2669	-0-	-214	-0-	2663	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2296	N	2128	-0-	-168	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2167	-0-	-375	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2112	-0-	-468	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
*05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	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	930	X	438	-0-	-492	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	651	X	532	-0-	-119	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	588	X	326	-0-	-262	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	651	X	463	-0-	-188	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	510	X	273	-0-	-237	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*05	527	X	358	-0-	-169	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7704 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	865	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	992	N	934	-0-	-58	-0-	930	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2800	N	8352	-0-	5552	5552	8352	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	8866	-0-	5766	11318	8866	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	749	-0-	-2251	9067	749	3			N	-0-					-0-
*05	9894	X	827	-0-	-9067	-0-	827	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2653	3	15	9	N	14	14	0			-0-
01	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2469	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
*05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3828	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3688	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	2800	X	228	-0-	-2572	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	1429	-0-	-1671	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2997	-0-	-3	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
*05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2068	-0-	-505	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	2132	-0-	-255	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1985	-0-	-171	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	2103	-0-	-98	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	2069	-0-	-61	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
*05	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	644	N	393	-0-	-251	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2852	-0-	-403	-0-	2848	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	3255	X	2917	-0-	-338	-0-	2914	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	2940	X	2553	-0-	-387	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2942	-0-	-158	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
*05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	748	-0-	-27	-0-	747	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	744	N	722	-0-	-22	-0-	721	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	744	N	255	-0-	-489	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	690	N	425	-0-	-265	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	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	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*05	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	1796	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	1879	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1764	N	1489	-0-	-275	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1639	-0-	-191	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
*05	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1536	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	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1899	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1468	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
*05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	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	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2283	3	10	9	N	9	9	0			-0-
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2370	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
*05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	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	2790	N	2184	-0-	-606	-0-	2182	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	2387	N	2237	-0-	-150	-0-	2235	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2184	N	1366	-0-	-818	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1894	-0-	-276	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1946	-0-	-214	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
*05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*05	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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	2542	X	2124	-0-	-418	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2097	-0-	-445	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1801	-0-	-271	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1812	-0-	-327	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1825	-0-	-215	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1714	-0-	-50	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1753	-0-	-231	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1712	-0-	-208	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*05	1891	N	755	-0-	-1136	-0-	755	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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

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	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	784	N	659	-0-	-125	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	975	3	35	9	N	32	32	0			-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1011	3	28	9	N	25	25	0			-0-
02	588	N	211	-0-	-377	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
*05	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7650 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	5234	-0-	-1276	-0-	5090	3	144	9	N	131	131	0			-0-
01	6417	X	4866	-0-	-1551	-0-	4765	3	101	9	N	92	92	0			-0-
02	5796	X	1111	-0-	-4685	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	4767	-0-	-1650	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	3589	-0-	-2051	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
*05	5239	X	3408	-0-	-1831	-0-	3408	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
01	651	N	442	-0-	-209	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	588	N	387	-0-	-201	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	651	N	404	-0-	-247	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	62	N	17	-0-	-45	-0-	16	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	943	-0-	-235	-0-	943	3			N	-0-					-0-
02	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	841	-0-	-182	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3846	3	17	9	N	15	15	0			-0-
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3625	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
*05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2129	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2169	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
*05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2476	-0-	-407	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2533	-0-	-381	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2086	-0-	-546	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2123	-0-	-791	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2181	-0-	-429	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
*05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	918	-0-	-105	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	947	-0-	-133	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*05	1116	N	932	-0-	-184	-0-	932	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2051	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	2133	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	2016	N	1770	-0-	-246	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1837	-0-	-209	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1867	-0-	-203	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
*05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1161	-0-	-211	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1035	3	24	9	N	22	22	0			-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	754	3	18	9	N	16	16	0			-0-
02	2800	N	7411	-0-	4611	4611	7411	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	9253	-0-	6153	10764	9253	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	11877	-0-	8877	19641	11877	3			N	-0-					-0-
*05	21256	X	1615	-0-	-19641	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1083	-0-	-93	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	604	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	637	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	616	N	460	-0-	-156	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2906	-0-	-597	-0-	2898	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	3565	X	2696	-0-	-869	-0-	2692	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	3220	X	2511	-0-	-709	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2243	-0-	-1322	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	1819	-0-	-1511	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
*05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3109	-0-	-363	-0-	3105	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4585	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					N	-0-					-0-
03	3193	X	2005	-0-	-1188	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
*05	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1263	3	10	9	N	9	9	0			-0-
01	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	1184	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	3162	X	2044	-0-	-1118	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2831	-0-	-331	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2245	-0-	-443	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2327	-0-	-401	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2429	-0-	-301	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
*05	2821	X	2699	-0-	-122	-0-	2699	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	1674	N	1417	-0-	-257	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1118	-0-	-282	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

12	3100	N	3052	-0-	-48	236	3048	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	3100	N	2955	-0-	-145	91	2952	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	2428	X	2337	-0-	-91	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2268	-0-	-274	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2397	-0-	-63	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
*05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

12	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-
01	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	588	N	494	-0-	-94	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	570	N	383	-0-	-187	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*05	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3279	-0-	279	279	3279	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4490	-0-	1390	1669	4490	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	1223	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1400	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	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	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2792	3	15	9	N	14	14	0			-0-
01	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2818	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2800	X	2526	-0-	-274	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2657	-0-	-443	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2847	-0-	-153	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
*05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1128	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1032	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	392	N	207	-0-	-185	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	434	N	189	-0-	-245	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	420	N	196	-0-	-224	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	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	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	1256	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	1382	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	1288	N	1049	-0-	-239	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1154	-0-	-196	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	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	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2336	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	2604	N	2338	-0-	-266	-0-	2334	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2464	N	1924	-0-	-540	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1860	-0-	-496	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3440	-0-	440	440	3440	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3999	-0-	899	1339	3999	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1591	-0-	-5	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
*05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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 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	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3011	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3011	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
*05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	204	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3320	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	3365	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	3248	X	2770	-0-	-478	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2851	-0-	-745	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2941	-0-	-539	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
*05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1198	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	3200	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	3410	X	3170	-0-	-240	-0-	3160	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	3136	X	2881	-0-	-255	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2872	-0-	-600	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2973	-0-	-387	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
*05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	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	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	360	N	178	-0-	-182	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					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 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	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2785	3	46	9	N	42	42	0			-0-
01	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2651	3	33	9	N	30	30	0			-0-
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
*05	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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 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	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2364	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	3100	N	4421	-0-	1321	1321	4417	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2800	N	3029	-0-	229	1550	3029	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4187	-0-	1087	2637	4187	3			N	-0-					-0-
04	6076	X	3439	-0-	-2637	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
*05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	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	186	N	172	-0-	-14	-0-	148	3	24	9	N	22	22	0			-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	148	3	18	9	N	16	16	0			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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	589	N	559	-0-	-30	-0-	557	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	589	N	468	-0-	-121	-0-	466	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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-
12	6231	X	5046	-0-	-1185	-0-	5017	3	29	9	N	26	26	0			-0-
01	6231	X	5218	-0-	-1013	-0-	5197	3	21	9	N	19	19	0			-0-
02	5236	X	4166	-0-	-1070	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	2970	-0-	-2579	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5168	-0-	-202	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
*05	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	3			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	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	420	N	214	-0-	-206	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*05	465	N	37	-0-	-428	-0-	37	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	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1643	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1800	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	998	-0-	-742	-0-	998	3			N	-0-					-0-
*05	1829	N	1116	-0-	-713	-0-	1116	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	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	1141	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1204	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*05	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	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	4619	X	2819	-0-	-1800	-0-	2813	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	4619	X	4574	-0-	-45	-0-	4568	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	3304	X	3092	-0-	-212	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3172	-0-	-362	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3159	-0-	-1281	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
*05	4588	X	4330	-0-	-258	-0-	4330	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1343	3	10	9	N	9	9	0			-0-
01	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1319	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	1316	N	1131	-0-	-185	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4464	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4811	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4117	-0-	-68	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3249	-0-	-801	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
*05	4185	X	3625	-0-	-560	-0-	3625	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

12	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1130	-0-	-326	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
*05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

12	2108	N	1410	-0-	-698	-0-	1408	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	1064	N	826	-0-	-238	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	974	-0-	-166	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

12	2387	N	2131	-0-	-256	-0-	2122	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2337	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	2072	N	1119	-0-	-953	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	665	-0-	-1474	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2247	-0-	-33	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
*05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

12	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	6060	-0-	-171	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	3780	-0-	-1848	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	4868	-0-	-1766	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	5539	-0-	-881	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
*05	6634	X	6333	-0-	-301	-0-	6333	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

12	1736	N	689	-0-	-1047	-0-	689	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	771	-0-	-469	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	644	N	327	-0-	-317	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

12	4898	X	4389	-0-	-509	-0-	4386	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	4898	X	4546	-0-	-352	-0-	4544	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	4396	X	3912	-0-	-484	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	3766	-0-	-977	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4062	-0-	-468	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
*05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1567	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1593	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1512	N	1342	-0-	-170	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1375	-0-	-206	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1438	-0-	-92	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
01	930	N	404	-0-	-526	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	868	N	203	-0-	-665	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	589	N	73	-0-	-516	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	390	N	22	-0-	-368	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*05	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	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	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1429	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2519	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	924	N	799	-0-	-125	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1088	-0-	-338	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	776	-0-	-694	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	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	837	N	579	-0-	-258	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	806	N	400	-0-	-406	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	700	N	354	-0-	-346	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	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	2914	X	2500	-0-	-414	-0-	2493	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	2914	X	2881	-0-	-33	-0-	2877	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2632	X	2188	-0-	-444	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	1624	-0-	-1166	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	1695	-0-	-1095	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*05	2883	X	1671	-0-	-1212	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1113	-0-	-91	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	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	899	N	681	-0-	-218	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	840	N	589	-0-	-251	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	960	N	801	-0-	-159	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2105	-0-	-468	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1602	-0-	-358	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1044	-0-	-289	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*05	1767	N	1588	-0-	-179	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

12	2697	X	2360	-0-	-337	-0-	2334	3	26	9	N	24	24	0			-0-
01	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2700	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	2436	X	2408	-0-	-28	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2466	-0-	-231	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2476	-0-	-134	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
*05	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

12	496	N	283	-0-	-213	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	527	N	265	-0-	-262	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	308	N	149	-0-	-159	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

12	1953	N	1518	-0-	-435	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1797	-0-	-33	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

12	682	N	602	-0-	-80	-0-	598	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	744	N	652	-0-	-92	-0-	649	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	756	N	355	-0-	-401	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	146	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	113	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

12	1023	N	575	-0-	-448	-0-	571	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1200	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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	7533	X	6779	-0-	-754	-0-	6750	3	29	9	N	26	26	0			-0-
01	7533	X	6822	-0-	-711	-0-	6801	3	21	9	N	19	19	0			-0-
02	6804	X	5620	-0-	-1184	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	5823	-0-	-1338	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	5723	-0-	-1207	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
*05	6820	X	6554	-0-	-266	-0-	6554	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	3317	X	2885	-0-	-432	-0-	2877	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	2929	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2800	X	2426	-0-	-374	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2562	-0-	-538	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2550	-0-	-450	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
*05	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	2920	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	5115	X	4418	-0-	-697	-0-	4415	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	5022	X	4496	-0-	-526	-0-	4493	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	4536	X	2090	-0-	-2446	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	2113	-0-	-2599	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3314	-0-	-1216	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
*05	4495	X	3976	-0-	-519	-0-	3976	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	1116	N	709	-0-	-407	-0-	709	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	694	-0-	-360	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	728	N	556	-0-	-172	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	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	1767	N	1323	-0-	-444	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1059	-0-	-367	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	847	-0-	-525	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	757	-0-	-576	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	527	-0-	-493	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*05	930	N	529	-0-	-401	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3089	-0-	-476	-0-	3086	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	3503	X	3155	-0-	-348	-0-	3153	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	3164	X	2589	-0-	-575	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2731	-0-	-586	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2845	-0-	-335	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
*05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2312	-0-	-447	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2526	-0-	-233	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2018	-0-	-474	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2286	-0-	-473	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2537	-0-	-133	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
*05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	743	-0-	-94	-0-	736	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	837	N	779	-0-	-58	-0-	773	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	728	N	510	-0-	-218	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4718	-0-	-242	-0-	4707	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	4960	X	4737	-0-	-223	-0-	4728	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	4452	X	3851	-0-	-601	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4081	-0-	-631	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	3961	-0-	-629	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
*05	4743	X	4279	-0-	-464	-0-	4279	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5267	-0-	-933	-0-	5260	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	6200	X	5252	-0-	-948	-0-	5248	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	5600	X	-0-	-0-	-5600	-0-					N	-0-					-0-
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
*05	5270	X	2549	-0-	-2721	-0-	2549	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	1468	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1488	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1428	N	960	-0-	-468	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3742	-0-	-505	-0-	3720	3	22	9	N	20	20	0			-0-
01	4247	X	3786	-0-	-461	-0-	3771	3	15	9	N	14	14	0			-0-
02	3836	X	1038	-0-	-2798	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
04	3960	X	1023	-0-	-2937	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
*05	3782	X	3241	-0-	-541	-0-	3241	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	392	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	382	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	392	N	271	-0-	-121	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	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	3503	X	3119	-0-	-384	-0-	3116	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	3472	X	3234	-0-	-238	-0-	3232	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	3136	X	2650	-0-	-486	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2771	-0-	-639	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2624	-0-	-676	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
*05	3224	X	3219	-0-	-5	-0-	3219	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

12	2914	X	2583	-0-	-331	-0-	2574	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	2697	X	2610	-0-	-87	-0-	2603	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	2436	X	2203	-0-	-233	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2297	-0-	-400	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2403	-0-	-117	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
*05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

12	2387	N	2242	-0-	-145	-0-	2239	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	2387	N	2288	-0-	-99	-0-	2286	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2212	N	1906	-0-	-306	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1714	-0-	-506	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

12	1674	N	1382	-0-	-292	-0-	1378	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	1484	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
*05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2185	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	2604	N	2043	-0-	-561	-0-	2042	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	2436	N	1735	-0-	-701	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1843	-0-	-358	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
*05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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	5580	X	5027	-0-	-553	-0-	5012	3	15	9	N	14	14	0			-0-
01	5580	X	5078	-0-	-502	-0-	5066	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	5040	X	4366	-0-	-674	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4658	-0-	-705	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4831	-0-	-299	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
*05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	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	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3282	3	152	9	N	138	138	0			-0-
01	1550	X	1124	-0-	-426	-0-	1060	3	64	9	N	58	58	0			-0-
02	1400	X	189	-0-	-1211	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	775	-0-	-775	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1001	-0-	-499	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
*05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	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	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4378	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4454	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	3976	X	1300	-0-	-2676	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3991	-0-	-411	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
*05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	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	5611	X	5303	-0-	-308	-0-	5274	3	29	9	N	26	26	0			-0-
01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5721	3	21	9	N	19	19	0			-0-
02	5180	X	4576	-0-	-604	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	4008	-0-	-1758	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	4702	-0-	-878	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
*05	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	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	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1645	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1684	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
*05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2340	-0-	-109	-0-	2325	3	15	9	N	14	14	0			-0-
01	2418	X	2396	-0-	-22	-0-	2384	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	2184	X	1852	-0-	-332	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	2056	-0-	-331	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2090	-0-	-220	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
*05	2387	X	2349	-0-	-38	-0-	2349	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	2387	N	2150	-0-	-237	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2168	-0-	-126	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1752	-0-	-292	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1881	-0-	-258	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1932	-0-	-168	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1883	3	14	9	N	13	13	0			-0-
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1827	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
*05	2294	N	1641	-0-	-653	-0-	1641	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	5208	X	4706	-0-	-502	-0-	4678	3	28	9	N	25	25	0			-0-
01	5115	X	4788	-0-	-327	-0-	4768	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	4620	X	4076	-0-	-544	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4196	-0-	-826	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4393	-0-	-437	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
*05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	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	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3490	3	20	9	N	18	18	0			-0-
01	3627	X	2927	-0-	-700	-0-	2913	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	3360	X	2298	-0-	-1062	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2477	-0-	-1274	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2596	-0-	-1034	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
*05	3503	X	2903	-0-	-600	-0-	2903	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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	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	186	N	173	-0-	-13	-0-	170	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	171	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	1727	-0-	-691	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2320	-0-	-98	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	1882	-0-	-536	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	1929	-0-	-411	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
*05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	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	3627	X	3001	-0-	-626	-0-	2995	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	3627	X	3426	-0-	-201	-0-	3422	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	3136	X	2629	-0-	-507	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2792	-0-	-680	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3004	-0-	-356	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
*05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4521	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	4836	X	4576	-0-	-260	-0-	4567	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	4368	X	3480	-0-	-888	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	3781	-0-	-1055	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4002	-0-	-438	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
*05	4588	X	4158	-0-	-430	-0-	4158	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	3069	X	2597	-0-	-472	-0-	2591	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	2802	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2604	X	2416	-0-	-188	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2551	-0-	-332	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2409	-0-	-321	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
*05	2821	X	2746	-0-	-75	-0-	2746	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	837	N	270	-0-	-567	-0-	268	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	387	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	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	4030	X	3952	-0-	-78	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3649	-0-	-908	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3743	-0-	-373	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3940	-0-	-617	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4139	-0-	-271	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
*05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	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	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4167	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4307	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	4004	X	3581	-0-	-423	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3653	-0-	-780	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3663	-0-	-627	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
*05	4309	X	4026	-0-	-283	-0-	4026	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4551	3	26	9	N	24	24	0			-0-
01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4595	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	4424	X	3821	-0-	-603	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	3980	-0-	-949	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4105	-0-	-665	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
*05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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	3503	X	2234	-0-	-1269	-0-	2225	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	3503	X	2014	-0-	-1489	-0-	2008	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	3136	X	1777	-0-	-1359	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	1899	-0-	-1480	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1055	-0-	-1585	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	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

12	620	N	295	-0-	-325	-0-	28	1	267	2	N	-0-					8
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	93	1	720	2	N	-0-					8
02	728	N	212	-0-	-516	-0-	212	3			N	-0-					8
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					8
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					8
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					8

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

12	2990	X	2771	-0-	-219	-0-	2768	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2594	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
*05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

12	1860	X	1338	-0-	-522	-0-	1326	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1574	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	1652	X	405	-0-	-1247	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1502	-0-	-327	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	1579	-0-	-191	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*05	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1115	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	677	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	644	N	387	-0-	-257	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

12	2325	N	1861	-0-	-464	-0-	1840	3	21	9	N	19	19	0			-0-
01	2480	N	1846	-0-	-634	-0-	1832	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	1904	N	1773	-0-	-131	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1460	-0-	-400	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1324	-0-	-476	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
*05	1953	N	1479	-0-	-474	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1077	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1034	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*05	1364	N	978	-0-	-386	-0-	978	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3098	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3655	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2661	-0-	-879	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
*05	4185	X	3013	-0-	-1172	-0-	3013	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	598	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	651	N	591	-0-	-60	-0-	589	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*05	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1928	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2570	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
*05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
01	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2968	-0-	168	168	2968	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3188	-0-	88	256	3188	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3313	-0-	313	569	3313	3			N	-0-					-0-
*05	4406	X	3837	-0-	-569	-0-	3837	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5212	-0-	-306	-0-	5198	3	14	9	N	13	13	0			-0-
01	5518	X	4118	-0-	-1400	-0-	4108	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	5320	X	3252	-0-	-2068	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	3180	-0-	-2710	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	2247	-0-	-3453	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
*05	5208	X	3425	-0-	-1783	-0-	3425	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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	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	4154	X	4056	-0-	-98	-0-	3999	3	57	9	N	52	52	0			-0-
01	4216	X	3734	-0-	-482	-0-	3694	3	40	9	N	36	36	0			-0-
02	3948	X	1439	-0-	-2509	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	2017	-0-	-2385	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	2004	-0-	-2256	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
*05	4061	X	2174	-0-	-1887	-0-	2174	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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	2356	N	2154	-0-	-202	-0-	2126	3	28	9	N	25	25	0			-0-
01	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	2160	3	22	9	N	20	20	0			-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1919	-0-	-220	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1992	-0-	-108	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
*05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	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	1364	N	919	-0-	-445	-0-	910	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	1488	N	901	-0-	-587	-0-	895	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	1288	N	972	-0-	-316	-0-	972	3			N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	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	1674	N	1208	-0-	-466	-0-	1199	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	1674	N	1133	-0-	-541	-0-	1127	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2800	N	9359	-0-	6559	6559	9359	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	12172	-0-	9072	15631	12172	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1330	-0-	-1670	13961	1330	3			N	-0-					-0-
*05	15462	X	1501	-0-	-13961	-0-	1501	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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	941	3	35	9	N	32	32	0			-0-
01	992	N	718	-0-	-274	-0-	696	3	22	9	N	20	20	0			-0-
02	980	N	838	-0-	-142	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*05	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	2029	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	2294	N	1977	-0-	-317	-0-	1968	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1456	-0-	-464	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
*05	2201	N	1342	-0-	-859	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1614	-0-	-215	-0-	1605	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	2077	N	1753	-0-	-324	-0-	1744	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*05	1674	N	1184	-0-	-490	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	948	-0-	-137	-0-	936	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	1023	N	921	-0-	-102	-0-	912	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	812	N	660	-0-	-152	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	900	N	654	-0-	-246	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*05	744	N	470	-0-	-274	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1613	-0-	-495	-0-	1605	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	2077	N	1514	-0-	-563	-0-	1510	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	1764	N	1278	-0-	-486	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1312	-0-	-158	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2464	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2187	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3201	-0-	101	101	3201	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3304	-0-	304	405	3304	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4388	-0-	1288	1693	4388	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4417	3	31	9	N	28	28	0			-0-
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4152	3	22	9	N	20	20	0			-0-
02	4116	X	3401	-0-	-715	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3167	-0-	-1390	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3477	-0-	-933	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
*05	4433	X	3978	-0-	-455	-0-	3978	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
01	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	812	N	754	-0-	-58	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
04	840	N	653	-0-	-187	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*05	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2701	-0-	-213	-0-	2691	3	10	9	N	9	9	0			-0-
01	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	2764	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	2632	X	2336	-0-	-296	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2441	-0-	-473	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2538	-0-	-282	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
*05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	454	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	511	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1989	3	23	9	N	21	21	0			-0-
01	1395	N	916	-0-	-479	-0-	903	3	13	9	N	12	12	0			-0-
02	2800	N	3863	-0-	1063	1063	3863	3			N	-0-					-0-
03	2925	N	1862	-0-	-1063	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
*05	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	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	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2381	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2206	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
*05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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	5456	X	5129	-0-	-327	-0-	5103	3	26	9	N	24	24	0			-0-
01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5614	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	5040	X	4954	-0-	-86	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
*05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1441	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1503	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2800	N	4207	-0-	1407	1407	4207	3			N	-0-					-0-
03	2758	N	1351	-0-	-1407	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
*05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	210	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2337	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	2697	N	1905	-0-	-792	-0-	1895	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	2800	N	8772	-0-	5972	5972	8772	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	8751	-0-	5651	11623	8751	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1601	-0-	-1399	10224	1601	3			N	-0-					-0-
*05	12187	X	1963	-0-	-10224	-0-	1963	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	2976	X	2725	-0-	-251	-0-	2717	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	2883	X	2727	-0-	-156	-0-	2721	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2660	X	2244	-0-	-416	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2339	-0-	-606	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2618	-0-	-232	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
*05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	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	93	X	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93	X	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	X	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93	X	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	X	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*05	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	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	1550	N	667	-0-	-883	-0-	665	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1300	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	447	-0-	-813	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*05	1550	N	418	-0-	-1132	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2222	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2583	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
*05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	960	3	46	9	N	42	42	0			-0-
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	969	3	33	9	N	30	30	0			-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
*05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2159	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2942	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2800	N	10279	-0-	7479	7479	10279	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	13284	-0-	10184	17663	13284	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2557	-0-	-443	17220	2557	3			N	-0-					-0-
*05	19983	X	2763	-0-	-17220	-0-	2763	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	2232	X	1183	-0-	-1049	-0-	1175	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	1705	X	1099	-0-	-606	-0-	1093	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	1288	X	941	-0-	-347	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	984	-0-	-411	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	1023	-0-	-267	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
*05	1178	X	1147	-0-	-31	-0-	1147	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	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1268	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	1230	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	1232	N	1120	-0-	-112	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	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	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2011	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2002	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1410	-0-	-605	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1535	-0-	-415	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
*05	2201	N	1801	-0-	-400	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	178	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	173	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2085	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2340	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	1596	X	10	-0-	-1586	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1241	-0-	-469	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					12
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					12
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					12
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					12
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					12
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					12

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

12	1054	N	581	-0-	-473	-0-	569	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	1023	N	607	-0-	-416	-0-	599	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	756	N	55	-0-	-701	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	589	N	14	-0-	-575	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	600	N	37	-0-	-563	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2534	3	18	9	N	16	16	0			-0-
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2489	3	13	9	N	12	12	0			-0-
02	2352	N	2225	-0-	-127	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2289	-0-	-253	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2327	-0-	-103	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
*05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

12	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					198
01	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					198
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	1					199
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					199
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	3	1	9	N	1	172	1			28
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					38
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					38
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-	38	7			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	130	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

12	806	N	526	-0-	-280	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	744	N	482	-0-	-262	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	588	N	554	-0-	-34	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*05	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	680	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	714	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	644	N	579	-0-	-65	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	682	N	384	-0-	-298	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	690	N	451	-0-	-239	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*05	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2271	3	20	9	N	18	18	0			-0-
01	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1957	3	15	9	N	14	14	0			-0-
02	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
*05	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1433	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1244	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	1120	N	1112	-0-	-8	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

12	2697	N	2011	-0-	-686	-0-	1983	3	28	9	N	25	25	0			-0-
01	2263	N	2015	-0-	-248	-0-	1996	3	19	9	N	17	17	0			-0-
02	2100	N	631	-0-	-1469	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1061	-0-	-954	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1046	-0-	-904	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2025

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2025

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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.	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-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 08/18/2023 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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
TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE 03/10/2023 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025

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	1643	N	1338	-0-	-305	-0-	1337	2	1	9	N	1					258
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1376	2	6	9	N	5					263
02	1400	N	1165	-0-	-235	-0-	1159	2	6	9	N	5					268
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1321	2	4	9	N	4	184	1			88
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1339	2	13	9	N	12					100
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	2	6	9	N	5					105

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK UNIT WELL #: RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
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

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180

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

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

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
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

12	899	N	719	-0-	-180	-0-	69	1	650	2	Y	-0-					171
01	899	N	793	-0-	-106	-0-	90	1	694	2	Y	8					179
							9	9									
02	812	N	156	-0-	-656	-0-	156	3			Y	-0-	179	7			-0-
03	713	N	220	-0-	-493	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	685	-0-	-95	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	747	-0-	-307	-0-	71	1	676	2	Y	-0-					1
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	136	1	1050	2	Y	1					2
							1	9									
02	952	N	238	-0-	-714	-0-	238	3			Y	-0-	2	7			-0-
03	744	N	332	-0-	-412	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	962	-0-	-58	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
*05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

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-

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

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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

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-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

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-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
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	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	223	1	3822	2	Y	-0-					50
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	225	1	3833	2	Y	2					52
							2	9									
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	206	1	3442	2	Y	20	4	8			68
							22	9									
03	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	207	1	3930	2	Y	11	4	8			75
							12	9									
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	197	1	3733	2	Y	3					78
							3	9									
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	198	1	4022	2	Y	3					81
							3	9									

TROUP (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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

12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3100	2	141	9	N	128					270
01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2462	2	129	9	N	117	184	1			203
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2224	2	132	9	N	120	190	1			133
03	2325	X	461	-0-	-1864	-0-	415	2	46	9	N	42					175
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					175
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					175

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2154	2	12	9	N	11					104
01	1798	N	1335	-0-	-463	-0-	1326	2	9	9	N	8					112
02	1624	N	1157	-0-	-467	-0-	1146	2	11	9	N	10					122
03	1798	N	1190	-0-	-608	-0-	1180	2	10	9	N	9					131
04	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	1160	2	8	9	N	7					138
05	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1174	2	11	9	N	10					148

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

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1886	N	1886	-0-		-0-		-0-	1884	2	2	9	N	2					13
01	1898	N	1898	-0-		-0-		-0-	1897	2	1	9	N	1					14
02	1901	N	1901	-0-		-0-		-0-	1900	2	1	9	N	1					15
03	1834	N	1834	-0-		-0-		-0-	1833	2	1	9	N	1					16
04	1799	N	1799	-0-		-0-		-0-	1797	2	2	9	N	2					18
05	1696	N	1696	-0-		-0-		-0-	1695	2	1	9	N	1					19

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					10
01	500	N	500	-0-		-0-		-0-	500	4			N	-0-					10
02	2171	N	2171	-0-		-0-		-0-	1964	2	207	9	N	188	193	1			5
03	76	N	76	-0-		-0-		-0-	76	2			N	-0-					5
04	423	N	423	-0-		-0-		-0-	423	2			N	-0-					5
05	1705	N	NO RPT	-0-		-1705		-0-					N	NO RPT					5

VICKI LYNN 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
HARVEST PETROLEUM INC. 363117
CYPRESS B WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					145
01	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					145
02	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					145
03	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					145
04	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					145
05	0	#	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					145

MERCURY OPERATING, LLC 560337
CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
HARVEST PETROLEUM INC. 363117
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
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

12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	108	1	701	9	Y	637	709	1	1	8	61
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	93	1	558	9	Y	507	486	1	1	8	81
02	700	N	581	-0-	-119	-0-	84	1	497	9	Y	452	408	1	2	8	123
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	127	1	671	9	Y	610	644	1	2	8	87
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	108	1	514	9	Y	467	481	1	1	8	72
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	112	1	510	9	Y	464	457	1	2	8	77

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 12229 - 12260

12	434	N	381	-0-	-53	-0-	217	1	164	9	Y	149	169	1			14
01	403	N	356	-0-	-47	-0-	210	1	146	9	Y	133	126	1			21
02	392	N	279	-0-	-113	-0-	166	1	113	9	Y	103	96	1			28
03	372	N	308	-0-	-64	-0-	191	1	117	9	Y	106	119	1			15
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	192	1	106	9	Y	96	96	1			15
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	184	1	97	9	Y	88	89	1			14

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF. 12038 - 12352

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF. 12122 - 12212

12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	1			Y	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	1			Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	1			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	1			Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF. 12275 - 12370

12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	183	1	737	9	Y	670	755	1			65
01	1085	N	703	-0-	-382	-0-	149	1	554	9	Y	504	489	1			80
02	840	N	675	-0-	-165	-0-	145	1	530	9	Y	482	430	1			132
03	930	N	781	-0-	-149	-0-	183	1	598	9	Y	544	599	1			77
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	178	1	526	9	Y	478	480	1			75
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	189	1	534	9	Y	485	479	1			81

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	341	N	279	-0-	-62	-0-	126	1	153	9	Y	139	133	1			14
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	55	1	62	9	Y	56	61	1			9
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	91	1	100	9	Y	91	75	1			25
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	134	1	132	9	Y	120	128	1			17
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	122	1	109	9	Y	99	100	1			16
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	179	1	152	9	Y	138	131	1			23

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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

12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	521	1	547	9	Y	497	556	1			47
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	480	1	781	9	Y	710	644	1			113
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	433	1	692	9	Y	629	569	1			173
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	533	1	760	9	Y	691	766	1			98
04	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	488	1	630	9	Y	573	582	1			89
05	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	514	1	635	9	Y	577	570	1			96

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	818	2	29	9	N	26					37
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	640	2	30	9	N	27					64
02	924	N	346	-0-	-578	-0-	328	2	18	9	N	16					80
03	837	N	687	-0-	-150	-0-	654	2	33	9	N	30					110
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	863	2	21	9	N	19					129
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	973	2	31	9	N	28	124	1			33

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-

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	68	3			N	-0-					77
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	151	3	11	9	N	10					87
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	42	3			N	-0-	62	1			25
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					25
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	21	3	6	9	N	5					30
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	99	3	19	9	N	17					47

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	432	3			N	-0-					73
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	299	3	13	9	N	12					85
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					85
03	279	N	115	-0-	-164	-0-	115	3			N	-0-					85
04	270	N	128	-0-	-142	-0-	125	3	3	9	N	3					88
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	81	3	13	9	N	12					100

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	145	3	72	9	N	65					100
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					100
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					100
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					100
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3			N	-0-					100
05	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	3			N	-0-					100

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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					50
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					50
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	11	3			N	-0-					50
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					50
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	26	3	8	9	N	7					57
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	3	3	9	N	3					60

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					20
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					20
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	341	3			N	-0-					20
03	527	N	372	-0-	-155	-0-	358	3	14	9	N	13					33
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					33
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					33

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2255	3	11	9	N	10					115
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2420	3	17	9	N	15					130
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1575	3	20	9	N	18	75	1			73
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1956	3	26	9	N	24					97
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2166	3	20	9	N	18					115
05	3100	N	3270	-0-	170	170	3250	3	20	9	N	18	90	1			43

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					18
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					18
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					18
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	3	13	9	N	12					30
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	3	6	9	N	5					35
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					35

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

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

12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	3	3	9	N	3					43
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					43
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					43
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	117	3	8	9	N	7					50
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	30	3	3	9	N	3					53
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	115	3	4	9	N	4					57

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

12	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					55
01	217	N	86	-0-	-131	-0-	72	3	14	9	N	13					68
02	196	N	82	-0-	-114	-0-	82	3			N	-0-					68
03	155	N	25	-0-	-130	-0-	12	3	13	9	N	12					80
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	N	2					82
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	49	3	6	9	N	5					87

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	882	3	13	9	N	12					47
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					47
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					47
03	527	N	50	-0-	-477	-0-	49	3	1	9	N	1					48
04	420	N	135	-0-	-285	-0-	129	3	6	9	N	5					53
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					53

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

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

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					82
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	N	1					83
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	42	3			N	-0-					83
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					83
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	43	3	4	9	N	4					87
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	63	3	12	9	N	11	76	1			22

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

12	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-					83
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					83
02	644	N	543	-0-	-101	-0-	543	3			N	-0-					83
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	717	3	33	9	N	30					113
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	3			N	-0-					113
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1400	3	6	9	N	5	100	1			18

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					102
01	744	N	718	-0-	-26	-0-	704	3	14	9	N	13					115
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	817	3	2	9	N	2	104	1			13
03	806	N	552	-0-	-254	-0-	544	3	8	9	N	7					20
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	839	3	6	9	N	5					25
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1591	3	8	9	N	7					32

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					13
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					13
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	39	3			N	-0-					13
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					13
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					13
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					13

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

12	527	N	332	-0-	-195	-0-	330	3	2	9	N	2					82
01	527	N	245	-0-	-282	-0-	242	3	3	9	N	3					85
02	476	N	369	-0-	-107	-0-	369	3			N	-0-					85
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	303	3	3	9	N	3					88
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					88
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					88

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4240	3	17	9	N	15					63
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4786	3	41	9	N	37					100
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4327	3	15	9	N	14	92	1			22
03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4991	3	28	9	N	25					47
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4506	3	33	9	N	30					77
05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4906	3	14	9	N	13					90

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2	9	N	2					51
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	194	3	30	9	N	27					78
02	196	N	76	-0-	-120	-0-	76	3			N	-0-					78
03	186	N	97	-0-	-89	-0-	96	3	1	9	N	1					79
04	210	N	105	-0-	-105	-0-	101	3	4	9	N	4					83
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	121	3	7	9	N	6					89

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					110
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-	60	1			50
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	3			N	-0-					50
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					50
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					50
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	81	3	6	9	N	5					55

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	60	-0-	-126	-0-	60	3			N	-0-					12
01	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					12
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	128	3	67	9	N	61					73
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					73
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					73
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	76	3	33	9	N	30					103

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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					74
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1	1	8			74
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					74
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					74
04	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	2			N	-0-					74
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					74

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	328	2	55	9	N	50	123	1			27
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					27
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					27
04	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	2			N	-0-					27
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					27

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	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	32	1	1469	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1612	X	919	-0-	-693	-0-	24	1	894	2	Y	1					1
							1	9									
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	37	1	1346	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	41	1	1488	2	Y	1					2
							1	9									
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	38	1	1445	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1519	N	1116	-0-	-403	-0-	31	1	1084	2	Y	1					2
							1	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1288	-0-	-696		-0-		27	1	1260	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
01	2108	N	1758	-0-	-350		-0-		46	1	1711	2	Y	1					1
									1	9									
02	1562	N	1562	-0-	-0-		-0-		41	1	1520	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
03	1515	N	1515	-0-	-0-		-0-		41	1	1473	2	Y	1					2
									1	9									
04	1710	N	1278	-0-	-432		-0-		33	1	1244	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
05	1736	N	1368	-0-	-368		-0-		38	1	1329	2	Y	1					2
									1	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF. 10453 - 14329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18073	X	14426	-0-	-3647		-0-		303	1	14081	2	Y	38	57	1			16
									42	9									
01	18073	X	17240	-0-	-833		-0-		451	1	16742	2	Y	43					59
									47	9									
02	15876	X	15374	-0-	-502		-0-		407	1	14920	2	Y	43	72	1			30
									47	9									
03	17577	X	16835	-0-	-742		-0-		449	1	16336	2	Y	45					75
									50	9									
04	16680	X	15329	-0-	-1351		-0-		392	1	14894	2	Y	39	72	1			42
									43	9									
05	17236	X	16307	-0-	-929		-0-		446	1	15813	2	Y	44					86
									48	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 10339 - 14750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22988	X	22988	-0-	-0-		-0-		482	1	22401	2	Y	95	107	1	24	8	31
									105	9									
01	20739	X	20091	-0-	-648		-0-		523	1	19418	2	Y	136	78	8			89
									150	9									
02	18732	X	17159	-0-	-1573		-0-		453	1	16619	2	Y	79	107	1	23	8	38
									87	9									
03	20739	X	20413	-0-	-326		-0-		543	1	19746	2	Y	113	50	8			101
									124	9									
04	20070	X	19491	-0-	-579		-0-		496	1	18854	2	Y	128	98	1	70	8	61
									141	9									
05	20739	X	19599	-0-	-1140		-0-		535	1	18966	2	Y	89	28	8			122
									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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						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	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

12	1271 N	1088	-0-	-183	-0-	42 1	1046 2	N	-0-			39
01	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	62 1 13 9	1369 2	N	12			51
02	1372 N	1305	-0-	-67	-0-	39 1 10 9	1256 2	N	9			60
03	1085 N	528	-0-	-557	-0-	11 1 10 9	507 2	N	9	60 1		9
04	1410 N	988	-0-	-422	-0-	41 1 4 9	943 2	N	4			13
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	56 1	1297 2	N	-0-			13

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-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	31	1	757	2	N	17	73	1			30
							19	9									
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	42	1	931	2	N	35					65
							39	9									
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	26	1	829	2	N	45	76	1			34
							50	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	19	1	961	2	N	21					55
							23	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	40	1	915	2	N	40					95
							44	9									
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	40	1	920	2	N	50	106	1			39
							55	9									

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	124	1	3074	2	N	22					132
							24	9									
01	3100	X	2789	-0-	-311	-0-	120	1	2632	2	N	34	74	1			92
							37	9									
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	89	1	2887	2	N	3					95
							3	9									
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	71	1	3535	2	N	8					103
							9	9									
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	140	1	3252	2	N	11					114
							12	9									
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	147	1	3427	2	N	13					127
							14	9									

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
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-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC //CONT.// 101415
SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
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
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 (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	3			N	-0-					100
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					100
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					100
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					100
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					100
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					100

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					37
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					37
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					37
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					37

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 10197 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	6985	3	97	9	N	88	171	1	4	8	90
01	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6800	3	17	9	N	15	15	8			90
02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	5993	3	62	9	N	56	9	8			137
03	7068	X	6535	-0-	-533	-0-	6513	3	22	9	N	20					157
04	6840	X	6274	-0-	-566	-0-	6257	3	17	9	N	15	4	8			168
05	7068	X	6437	-0-	-631	-0-	6412	3	25	9	N	23	4	8			187

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	8060	X	7167	-0-	-893	-0-	7164	3	3	9	N	3	3	8			100
01	8060	X	7193	-0-	-867	-0-	7191	3	2	9	N	2	2	8			100
02	7336	X	6820	-0-	-516	-0-	6778	3	42	9	N	38	6	8			132
03	8122	X	7591	-0-	-531	-0-	7555	3	36	9	N	33					165
04	7560	X	7340	-0-	-220	-0-	7314	3	26	9	N	24	4	8			185
05	7564	X	7474	-0-	-90	-0-	7455	3	19	9	N	17	5	8			197

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 10045 - 16413

12	28055	X	27243	-0-	-812	-0-	27149	3	94	9	N	85	12	8			180
01	28055	X	26417	-0-	-1638	-0-	26358	3	59	9	N	54	173	1	8	8	53
02	25340	X	23235	-0-	-2105	-0-	23157	3	78	9	N	71	21	8			103
03	28055	X	24991	-0-	-3064	-0-	24919	3	72	9	N	65					168
04	27150	X	23460	-0-	-3690	-0-	23402	3	58	9	N	53	178	1	9	8	34
05	27249	X	23680	-0-	-3569	-0-	23619	3	61	9	N	55	15	8			74

BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9235 - 9461

12	7440	X	1629	-0-	-5811	-0-	63	1	1566	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	1605	-0-	-5835	-0-	69	1	1536	2	N	-0-					-0-
02	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	46	1	1489	2	N	-0-					-0-
03	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	36	1	1786	2	N	-0-					-0-
04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	80	1	1862	2	N	-0-					-0-
05	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	79	1	1833	2	N	-0-					-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

12	1054	N	961	-0-	-93	-0-	37	1	924	2	N	-0-					106
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	1026	2	N	-0-					106
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	26	1	850	2	N	-0-					106
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	21	1	1035	2	N	-0-					106
04	1050	N	995	-0-	-55	-0-	41	1	954	2	N	-0-					106
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	41	1	954	2	N	-0-					106

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					53
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					53
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					53
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					53
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	15	2	N	4					57
							4	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	39	1	973	2	N	-0-					7
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	67	1	1483	2	N	-0-					7
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	63	1	2053	2	N	15					22
							17	9									
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	42	1	2081	2	N	1					23
							1	9									
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	77	1	1797	2	N	4					27
							4	9									
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	75	1	1760	2	N	10					37
							11	9									

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

12	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	43	1	1070	2	N	-0-					38
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	57	1	1268	2	N	29					67
							32	9									
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	48	1	1553	2	N	6					73
							7	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	33	1	1656	2	N	-0-					73
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	68	1	1584	2	N	2					75
							2	9									
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	81	1	1896	2	N	2					77
							2	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	33	1	824	2	N	-0-					20
01	837	N	831	-0-	-6	-0-	36	1	795	2	N	-0-					20
02	756	N	734	-0-	-22	-0-	22	1	712	2	N	-0-					20
03	868	N	812	-0-	-56	-0-	16	1	796	2	N	-0-					20
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	33	1	755	2	N	-0-					20
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	34	1	784	2	N	-0-					20

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	N	159	168	1			58
							175	9									
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	N	161	146	1			73
							177	9									
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	8	1	272	2	N	149	169	1			53
							164	9									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	5	1	250	2	N	143	89	1			107
							157	9									
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	6	1	159	2	N	93	90	1			110
							102	9									
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	21	1	498	2	N	30	57	1			83
							33	9									

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	75	1	1859	2	N	-0-					27
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	79	1	1758	2	N	-0-					27
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	49	1	1587	2	N	-0-					27
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	35	1	1726	2	N	-0-					27
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	68	1	1571	2	N	-0-					27
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	68	1	1595	2	N	-0-					27

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	47	-0-	-1286	-0-	2	1	45	2	N	-0-					47
01	527	N	128	-0-	-399	-0-	6	1	122	2	N	-0-					47
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	N	-0-					47
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	2	N	-0-					47
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	1	1	15	2	N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2024

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1438	-0-	-236	-0-	56	1	1382	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	61	1	1332	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1237	-0-	-107	-0-	37	1	1200	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	27	1	1311	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	50	1	1154	2	N	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	52	1	1231	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. (I) GAS 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	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	68	1	1665	2	N	88	83	1			67
							97	9									
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	78	1	1726	2	N	32					99
							35	9									
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	56	1	1843	2	N	44	81	1			62
							48	9									
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	45	1	2255	2	N	31	51	1			42
							34	9									
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	90	1	2086	2	N	42					84
							46	9									
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	89	1	2085	2	N	31					115
							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. (I) GAS 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	2294	N	2064	-0-	-230	-0-	80	1	1984	2	N	-0-					107
01	2232	N	2030	-0-	-202	-0-	88	1	1942	2	N	-0-					107
02	1932	N	1885	-0-	-47	-0-	57	1	1828	2	N	-0-					107
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	41	1	2040	2	N	-0-					107
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	84	1	1947	2	N	102	102	1			107
							112	9									
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	86	1	1991	2	N	-0-					107

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	45	-0-	-296	-0-	2	1	43	2	N	-0-					272
01	372	N	174	-0-	-198	-0-	8	1	166	2	N	-0-					272
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	29	1	955	2	N	-0-					272
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	14	1	689	2	N	-0-					272
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	596	2	N	-0-					272
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	2	N	-0-					272

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	79	1	1964	2	N	21					97
							23	9									
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	72	1	1588	2	N	17	58	1			56
							19	9									
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	40	1	1293	2	N	16					72
							18	9									
03	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	28	1	1398	2	N	12					84
							13	9									
04	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	57	1	1334	2	N	18					102
							20	9									
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	57	1	1328	2	N	2					104
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	1	1189	2	N	20					55
							22	9									
01	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	52	1	1155	2	N	-0-					55
02	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	36	1	1174	2	N	-0-					55
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	26	1	1291	2	N	-0-					55
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	53	1	1235	2	N	98	98	1			55
							108	9									
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	55	1	1270	2	N	-0-					55

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		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	107	1	2636	2	N	65					96
							72	9									
01	3100	N	4496	-0-	1396	1396	193	1	4259	2	N	40	71	1			65
							44	9									
02	2800	N	4954	-0-	2154	3550	146	1	4740	2	N	62					127
							68	9									
03	3100	N	5272	-0-	2172	5722	103	1	5114	2	N	50	83	1			94
							55	9									
04	10277	X	4555	-0-	-5722	-0-	187	1	4342	2	N	24	73	1			45
							26	9									
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	175	1	4097	2	N	55					100
							61	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	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	82	1	2033	2	N	25					67
							28	9									
01	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	93	1	2062	2	N	42					109
							46	9									
02	1960	N	1845	-0-	-115	-0-	55	1	1773	2	N	15	91	1			33
							17	9									
03	3100	N	5594	-0-	2494	2494	77	1	3803	2	N	1558	1312	1			279
							1714	9									
04	3000	N	8223	-0-	5223	7717	158	1	3665	2	N	4000	4043	1			236
							4400	9									
05	3100	N	8822	-0-	5722	13439	140	1	3264	2	N	4925	4841	1			320
							5418	9									

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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	57	1	1390	2	N	-0-					497
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	89	1	1962	2	N	-0-					497
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	54	1	1754	2	N	-0-					497
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	50	1	2523	2	N	-0-					497
04	1920	N	907	-0-	-1013	-0-	37	1	870	2	N	-0-					497
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	105	1	2457	2	N	-0-					497

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	1721	-0-	-1348	-0-	67	1	1654	2	N	-0-					70
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	134	1	2948	2	N	8					78
							9	9									
02	3136	X	2828	-0-	-308	-0-	85	1	2741	2	N	2					80
							2	9									
03	3472	X	2725	-0-	-747	-0-	54	1	2665	2	N	5	45	1			40
							6	9									
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	139	1	3227	2	N	6					46
							7	9									
05	3100	X	2164	-0-	-936	-0-	89	1	2074	2	N	1					47
							1	9									

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	516	2	N	13	62	1			44
							14	9									
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	17	1	359	2	N	18					62
							20	9									
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	13	1	446	2	N	16					78
							18	9									
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	10	1	494	2	N	18					96
							20	9									
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	96	1	2240	2	N	213	62	1			247
							234	9									
05	3100	N	10514	-0-	7414	7414	362	1	8446	2	N	1551	1590	1			208
							1706	9									

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	N	-0-					42
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					42
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	N	13					55
							14	9									
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	N	5					60
							6	9									
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	8					68
							9	9									
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	5					73
							6	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	3	-0-	-1671	-0-	3	2			N	-0-			141
01	1643	N	3	-0-	-1640	-0-	3	2			N	-0-			141
02	308	N	4	-0-	-304	-0-	4	2			N	-0-			141
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			141
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			141
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			141

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2105	-0-	-127	-0-	82	1	2023	2	N	-0-			311
01	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	86	1	1901	2	N	-0-			311
02	1876	N	1534	-0-	-342	-0-	46	1	1488	2	N	-0-			311
03	2108	N	1676	-0-	-432	-0-	33	1	1643	2	N	-0-			311
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	87	1	2023	2	N	-0-			311
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	93	1	2168	2	N	-0-			311

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	39	1	975	2	N	-0-			126
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	59	1	1295	2	N	-0-			126
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	27	1	884	2	N	-0-			126
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	23	1	1133	2	N	-0-			126
04	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	48	1	1115	2	N	-0-			126
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	58	1	1357	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	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	73	1	1814	2	N	-0-			365
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	79	1	1751	2	N	-0-			365
02	1596	N	1410	-0-	-186	-0-	42	1	1368	2	N	-0-			365
03	1891	N	1479	-0-	-412	-0-	30	1	1449	2	N	-0-			365
04	1770	N	1654	-0-	-116	-0-	68	1	1586	2	N	-0-			365
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	75	1	1736	2	N	-0-			365

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-			224
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			224
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			224
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			224
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			224
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			224

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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	3441	X	3280	-0-	-161	-0-	128	1	3152	2	N	-0-					316
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	147	1	3240	2	N	-0-					316
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	96	1	3124	2	N	-0-					316
03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	74	1	3694	2	N	-0-					316
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	150	1	3480	2	N	66	66	1			316
							73	9									
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	159	1	3703	2	N	-0-					316

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	604	-0-	-419	-0-	56	1	537	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	1023	X	542	-0-	-481	-0-	62	1	471	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	119	1	1071	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	94	1	647	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
*04	685	X	685	-0-	-0-	-0-	67	1	605	2	Y	12	8	1			7
							13	9									
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					7

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	1364	X	1272	-0-	-92	-0-	120	1	1151	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	169	1	1282	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	1904	X	1119	-0-	-785	-0-	112	1	1006	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	2108	X	1273	-0-	-835	-0-	162	1	1110	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1680	X	1291	-0-	-389	-0-	128	1	1159	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					2

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	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	596	1	5722	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	629	1	4757	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	610	1	5506	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
03	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	881	1	6041	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
*04	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	662	1	5982	2	Y	12	8	1			7
							13	9									
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					7

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	104	1	996	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	150	1	1134	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	255	1	2300	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	3100	N	3647	-0-	547	547	463	1	3177	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*04	3000	N	3761	-0-	761	1308	373	1	3373	2	Y	14	8	1			8
							15	9									
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	223					Y	NO RPT					8

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					142
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					142
02	952	N	878	-0-	-74	-0-	878	2			N	-0-					142
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1089	2	105	9	N	95	173	1			64
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					64
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					64

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	3007	X	1350	-0-	-1657	-0-	127	1	1222	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	3007	X	1112	-0-	-1895	-0-	130	1	981	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	2996	X	1017	-0-	-1979	-0-	101	1	916	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3317	X	1235	-0-	-2082	-0-	157	1	1077	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1860	X	1282	-0-	-578	-0-	127	1	1151	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	1612	X	1508	-0-	-104	-0-	142	1	1363	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1612	X	1364	-0-	-248	-0-	159	1	1202	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	1456	X	1214	-0-	-242	-0-	121	1	1089	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	1519	X	1391	-0-	-128	-0-	177	1	1212	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	1470	X	1224	-0-	-246	-0-	122	1	1100	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					1

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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	116	1	1111	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	170	1	1287	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	138	1	1248	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	134	1	922	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1410	N	1228	-0-	-182	-0-	122	1	1104	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					1

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	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	180	1	1730	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	178	1	1348	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
02	1764	N	1589	-0-	-175	-0-	156	1	1411	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
03	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	241	1	1655	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
*04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	195	1	1763	2	Y	20	13	1			11
							22	9									
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					11

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	2945	X	2118	-0-	-827	-0-	199	1	1908	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	2945	X	1650	-0-	-1295	-0-	192	1	1450	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
02	2660	X	1540	-0-	-1120	-0-	152	1	1370	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
03	2914	X	1401	-0-	-1513	-0-	178	1	1220	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
*04	2040	X	1930	-0-	-110	-0-	191	1	1726	2	Y	12	7	1			7
							13	9									
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					7

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	1333	X	1033	-0-	-300	-0-	97	1	932	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	1333	X	818	-0-	-515	-0-	95	1	721	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1204	X	942	-0-	-262	-0-	93	1	841	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	1271	X	1082	-0-	-189	-0-	137	1	943	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*04	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	108	1	980	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					2

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	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	284	1	2731	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	235	1	1780	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	2296	X	2051	-0-	-245	-0-	203	1	1830	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
03	3038	X	2276	-0-	-762	-0-	289	1	1979	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
*04	2940	X	2571	-0-	-369	-0-	255	1	2304	2	Y	11	8	1			6
							12	9									
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					6

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	115	1	1103	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	136	1	1027	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	135	1	1218	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
03	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	198	1	1358	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
*04	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	125	1	1133	2	Y	12	8	1			7
							13	9									
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					7

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	2573	X	2111	-0-	-462	-0-	199	1	1911	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2511	X	1578	-0-	-933	-0-	184	1	1392	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2016	X	1773	-0-	-243	-0-	177	1	1595	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	2108	X	1998	-0-	-110	-0-	254	1	1743	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2040	X	1851	-0-	-189	-0-	184	1	1665	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	210	1	2018	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	230	1	1743	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	283	1	2557	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	372	1	2549	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	270	1	2440	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					2

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	5642	X	1775	-0-	-3867	-0-	162	1	1554	2	Y	54	58	1			28
							59	9									
01	4743	X	1557	-0-	-3186	-0-	172	1	1298	2	Y	79	64	1			43
							87	9									
02	1932	X	1590	-0-	-342	-0-	142	1	1285	2	Y	148	155	1			36
							163	9									
03	1860	X	1593	-0-	-267	-0-	195	1	1336	2	Y	56	69	1			23
							62	9									
*04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	177	1	1604	2	Y	72	58	1			37
							79	9									
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					37

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					44
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	151	2	151	9	N	137					181
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	222	2	23	9	N	21	189	1			13
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					13
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					13
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	T. A.		452	-0-	452	452	43	1	408	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	T. A.		286	-0-	286	738	33	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		359	-0-	359	1097	36	1	322	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	T. A.		557	-0-	557	1654	71	1	486	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		566	-0-	566	2220	56	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	2220					Y	NO RPT					-0-

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

12	3007	X	2677	-0-	-330	-0-	252	1	2416	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
01	3007	X	2363	-0-	-644	-0-	275	1	2080	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
02	2492	X	2188	-0-	-304	-0-	217	1	1958	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
03	2759	X	2458	-0-	-301	-0-	312	1	2140	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
*04	2580	X	2298	-0-	-282	-0-	228	1	2058	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					6

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	3286	X	2684	-0-	-602	-0-	2658	2	26	9	Y	24	24	1			20
01	3286	X	2756	-0-	-530	-0-	11	1	2745	2	Y	-0-					20
02	2968	X	1893	-0-	-1075	-0-	57	1	1829	2	Y	6	24	1			2
							7	9									
03	2697	X	2251	-0-	-446	-0-	240	1	1996	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
*04	2670	X	2223	-0-	-447	-0-	231	1	1969	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					2

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	1457	X	1326	-0-	-131	-0-	124	1	1191	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	1457	X	1309	-0-	-148	-0-	152	1	1151	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	1260	X	1204	-0-	-56	-0-	119	1	1070	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
03	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	235	1	1612	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	452	1	4084	2	Y	12	8	1			7
							13	9									
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					7

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	1922	X	1756	-0-	-166	-0-	163	1	1561	2	Y	29	33	1			9
							32	9									
01	1767	X	1500	-0-	-267	-0-	172	1	1304	2	Y	22	19	1			12
							24	9									
02	1624	X	1430	-0-	-194	-0-	138	1	1248	2	Y	40	42	1			10
							44	9									
03	1798	X	1585	-0-	-213	-0-	199	1	1363	2	Y	21	24	1			7
							23	9									
*04	1710	X	1207	-0-	-503	-0-	117	1	1057	2	Y	30	21	1			16
							33	9									
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					16

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	102	1	982	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	141	1	1066	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	155	1	1396	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	225	1	1545	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	158	1	1431	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927	X	11781	-0-	-1146	-0-		1107	1	10632	2	Y	38	44	1			12
								42	9									
01	12462	X	10012	-0-	-2450	-0-		1165	1	8812	2	Y	32	27	1			17
								35	9									
02	10808	X	8779	-0-	-2029	-0-		869	1	7843	2	Y	61	63	1			15
								67	9									
03	11780	X	10209	-0-	-1571	-0-		1295	1	8884	2	Y	27	31	1			11
								30	9									
*04	11400	X	9407	-0-	-1993	-0-		932	1	8423	2	Y	47	32	1			26
								52	9									
05	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-						Y	NO RPT					26

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-		223	1	2142	2	Y	8	9	1			3
								9	9									
01	2356	X	1922	-0-	-434	-0-		224	1	1692	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
02	2128	X	1565	-0-	-563	-0-		155	1	1397	2	Y	12	12	1			3
								13	9									
03	2387	X	1565	-0-	-822	-0-		198	1	1361	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
*04	2310	X	1436	-0-	-874	-0-		142	1	1283	2	Y	10	7	1			5
								11	9									
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-						Y	NO RPT					5

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	1943	-0-	-816	-0-		182	1	1750	2	Y	10	11	1			3
								11	9									
01	2077	X	1157	-0-	-920	-0-		134	1	1014	2	Y	8	7	1			4
								9	9									
02	1876	X	1227	-0-	-649	-0-		121	1	1088	2	Y	16	16	1			4
								18	9									
03	2077	X	1810	-0-	-267	-0-		229	1	1573	2	Y	7	8	1			3
								8	9									
*04	1890	X	1322	-0-	-568	-0-		130	1	1179	2	Y	12	8	1			7
								13	9									
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-						Y	NO RPT					7

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1168	-0-	-413	-0-	1160	2	8	9	Y	7	6	1			6
01	1581	X	1096	-0-	-485	-0-	4	1	1092	2	Y	-0-					6
02	1428	X	765	-0-	-663	-0-	23	1	739	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
03	1178	X	945	-0-	-233	-0-	101	1	838	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*04	1140	X	898	-0-	-242	-0-	93	1	795	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					1

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	1	1	8005	2	Y	25	25	1			20
							28	9									
01	6975	X	6971	-0-	-4	-0-	27	1	6944	2	Y	-0-					20
02	6300	X	5254	-0-	-1046	-0-	160	1	5087	2	Y	6	24	1			2
							7	9									
03	8029	X	6102	-0-	-1927	-0-	652	1	5427	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
*04	7770	X	5611	-0-	-2159	-0-	586	1	5001	2	Y	22	21	1			2
							24	9									
05	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					2

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	8370	X	7707	-0-	-663	-0-	726	1	6970	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	8370	X	7355	-0-	-1015	-0-	858	1	6489	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
02	7560	X	6703	-0-	-857	-0-	667	1	6019	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
03	8308	X	7913	-0-	-395	-0-	1006	1	6899	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
*04	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	744	1	6725	2	Y	11	8	1			6
							12	9									
05	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					6

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	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	744	1	11880	2	N	-0-					57
01	12214	X	11970	-0-	-244	-0-	744	1	11226	2	N	-0-					57
02	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	672	1	11187	2	N	-0-					57
03	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	744	1	11814	2	N	-0-					57
04	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	720	1	11445	2	N	-0-					57
05	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					57

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	749	1	7195	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	7285	X	5884	-0-	-1401	-0-	686	1	5189	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	6412	X	5493	-0-	-919	-0-	546	1	4930	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
03	7719	X	6184	-0-	-1535	-0-	786	1	5390	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
*04	7470	X	5887	-0-	-1583	-0-	585	1	5289	2	Y	12	8	1			7
							13	9									
05	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					7

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	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	165	1	1581	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	165	1	1245	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	1316	N	1289	-0-	-27	-0-	128	1	1155	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1736	N	1305	-0-	-431	-0-	166	1	1137	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	1380	N	1217	-0-	-163	-0-	121	1	1093	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					2

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	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	379	1	7815	2	Y	45					100
							50	9									
01	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	476	1	7282	2	Y	52	103	1			49
							57	9									
02	7056	X	7014	-0-	-42	-0-	371	1	6643	2	Y	-0-					49
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	386	1	7652	2	Y	77	103	1			23
							85	9									
04	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	363	1	7226	2	Y	-0-					23
05	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					23

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	13206	X	13054	-0-	-152	-0-	602	1	12416	2	Y	33					75
							36	9									
01	13206	X	12565	-0-	-641	-0-	768	1	11754	2	Y	39	77	1			37
							43	9									
02	11928	X	11336	-0-	-592	-0-	599	1	10737	2	Y	-0-					37
03	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	631	1	12513	2	Y	57	77	1			17
							63	9									
04	12630	X	12296	-0-	-334	-0-	588	1	11708	2	Y	-0-					17
05	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	13888	X	10411	-0-	-3477	-0-	1	1	10382	2	Y	25	24	1			20
							28	9									
01	13888	X	9851	-0-	-4037	-0-	38	1	9813	2	Y	-0-					20
02	12768	X	6526	-0-	-6242	-0-	198	1	6321	2	Y	6	24	1			2
							7	9									
03	14136	X	8301	-0-	-5835	-0-	888	1	7385	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
*04	12630	X	7747	-0-	-4883	-0-	810	1	6914	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
05	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					2

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	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	438	1	4202	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	4433	X	4049	-0-	-384	-0-	472	1	3568	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	3976	X	3548	-0-	-428	-0-	352	1	3178	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
03	4650	X	4211	-0-	-439	-0-	535	1	3668	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
*04	4500	X	4021	-0-	-479	-0-	399	1	3609	2	Y	12	8	1			7
							13	9									
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					7

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	9362	X	8284	-0-	-1078	-0-	1	1	8255	2	Y	25	25	1			20
							28	9									
01	9362	X	7598	-0-	-1764	-0-	29	1	7569	2	Y	-0-					20
02	8456	X	5301	-0-	-3155	-0-	161	1	5133	2	Y	6	24	1			2
							7	9									
03	8277	X	6452	-0-	-1825	-0-	690	1	5739	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
*04	8010	X	6166	-0-	-1844	-0-	644	1	5498	2	Y	22	21	1			2
							24	9									
05	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					2

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	732	-0-	-229	-0-	69	1	660	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	101	1	763	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1064	X	173	-0-	-891	-0-	16	1	144	2	Y	12	9	1			3
							13	9									
03	1178	X	1031	-0-	-147	-0-	131	1	897	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*04	960	X	751	-0-	-209	-0-	75	1	675	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

12	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	451	1	4335	2	Y	38	44	1			12
							42	9									
01	3999	X	3991	-0-	-8	-0-	462	1	3494	2	Y	32	27	1			17
							35	9									
02	3668	X	2261	-0-	-1407	-0-	219	1	1977	2	Y	59	62	1			14
							65	9									
03	4836	X	2305	-0-	-2531	-0-	290	1	1986	2	Y	26	30	1			10
							29	9									
*04	4680	X	2138	-0-	-2542	-0-	208	1	1880	2	Y	45	30	1			25
							50	9									
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					25

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

12	4278	X	1757	-0-	-2521	-0-	158	1	1514	2	Y	77	88	1			25
							85	9									
01	4278	X	1681	-0-	-2597	-0-	188	1	1425	2	Y	62	53	1			34
							68	9									
02	3052	X	1686	-0-	-1366	-0-	155	1	1398	2	Y	121	126	1			29
							133	9									
03	2387	X	1944	-0-	-443	-0-	240	1	1643	2	Y	55	63	1			21
							61	9									
*04	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	188	1	1699	2	Y	94	64	1			51
							103	9									
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					51

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

12	10943	X	10540	-0-	-403	-0-	994	1	9546	2	N	-0-					58
01	10509	X	9102	-0-	-1407	-0-	1063	1	8039	2	N	-0-					58
02	9492	X	8707	-0-	-785	-0-	869	1	7838	2	N	-0-					58
03	10540	X	9946	-0-	-594	-0-	1266	1	8680	2	N	-0-					58
*04	10200	X	9191	-0-	-1009	-0-	916	1	8275	2	N	-0-					58
05	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					58

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

12	7533	X	6513	-0-	-1020	-0-	1	1	6486	2	Y	24	19	1			20
							26	9									
01	7533	X	7237	-0-	-296	-0-	28	1	7209	2	Y	-0-					20
02	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	274	1	8735	2	Y	6	24	1			2
							7	9									
03	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	1203	1	10005	2	Y	31	31	1			2
							34	9									
*04	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	1175	1	10030	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
05	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
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	T. A.		117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		5	-0-	5	122	5	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		146	-0-	146	268	4	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		120	-0-	120	388	13	1	107	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		774	-0-	774	1162	81	1	693	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	1162					Y	NO RPT					-0-

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

12	27714	X	22743	-0-	-4971	-0-	22743	2			N	-0-					100
01	27714	X	20437	-0-	-7277	-0-	20437	2			N	-0-					100
02	25032	X	17123	-0-	-7909	-0-	17123	2			N	-0-					100
03	27714	X	18218	-0-	-9496	-0-	18218	2			N	-0-					100
04	22020	X	16806	-0-	-5214	-0-	16806	2			N	-0-					100
05	22754	X	NO RPT	-0-	-22754	-0-					N	NO RPT					100

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

12	10757	X	9503	-0-	-1254	-0-	1	1	9476	2	Y	24	24	1			20
							26	9									
01	10757	X	8260	-0-	-2497	-0-	32	1	8228	2	Y	-0-					20
02	9716	X	5893	-0-	-3823	-0-	179	1	5707	2	Y	6	24	1			2
							7	9									
03	9517	X	7134	-0-	-2383	-0-	763	1	6345	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
*04	9210	X	6829	-0-	-2381	-0-	714	1	6092	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
05	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					2

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 287223 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 9746

12	1829	X	1604	-0-	-225	-0-	151	1	1451	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1829	X	1310	-0-	-519	-0-	153	1	1157	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1652	X	1087	-0-	-565	-0-	108	1	977	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1829	X	1493	-0-	-336	-0-	190	1	1302	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1560	X	1280	-0-	-280	-0-	127	1	1151	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 2A RRCID -> 291391 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8392 - 9682

12	14B2 EXT		33	-0-	33	33	3	1	30	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1	-0-	1	34	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	610	3	44	9	N	40					162
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	995	3	24	9	N	22					184
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	214	3	18	9	N	16	6	1			194
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	823	3	25	9	N	23					217
04	660	N	420	-0-	-240	-0-	375	3	45	9	N	41	173	1			85
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	808	3	2	9	N	2					87

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	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-	6	1			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

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

12	3100	N	3372	-0-	272	480	3372	2			N	-0-					48
01	3100	N	2978	-0-	-122	358	2967	2	11	9	N	10					58
02	2722	X	2364	-0-	-358	-0-	2364	2			N	-0-					58
03	2976	X	2395	-0-	-581	-0-	2362	2	33	9	N	30					88
04	2880	X	2224	-0-	-656	-0-	2187	2	37	9	N	34	82	1			40
05	2976	X	2240	-0-	-736	-0-	2190	2	50	9	N	45					85

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			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

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	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1623	3	12	9	N	11					98
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					98
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	3	1	9	N	1					99
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					99
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					99
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					99

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2327	3	4	9	N	4					141
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1866	3	3	9	N	3					144
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-	6	1			138
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					138
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					138
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1813	3	8	9	N	7					145

SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					39
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					39
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	6	1			33
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					33
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					33
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					33

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	461	2	11	9	N	10					107
01	806	N	482	-0-	-324	-0-	482	2			N	-0-					107
02	560	N	353	-0-	-207	-0-	339	2	14	9	N	13					120
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	573	2	19	9	N	17					137
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	339	2	73	9	N	66					203
05	403	N	342	-0-	-61	-0-	309	2	33	9	N	30					233

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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					67
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					67
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-	6	1			61
03	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					61
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	3	1	9	N	1					62
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3			N	-0-					62

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	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					56
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					56
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					56
03	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	3			N	-0-					56
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					56
05	527	N	462	-0-	-65	-0-	460	3	2	9	N	2					58

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	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1476	3	8	9	N	7					67
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					67
02	1288	N	807	-0-	-481	-0-	807	3			N	-0-	6	1			61
03	1488	N	155	-0-	-1333	-0-	155	3			N	-0-					61
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	1					62
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					62

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	862	3	3	9	N	3					82
01	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	3			N	-0-					82
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	817	3	11	9	N	10					92
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1699	3	21	9	N	19					111
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	3	2	9	N	2					113
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	769	3	10	9	N	9					122

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	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	1260	3	6	9	N	5					111
01	1736	N	1405	-0-	-331	-0-	1404	3	1	9	N	1					112
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					112
03	1271	N	860	-0-	-411	-0-	860	3			N	-0-					112
04	1350	N	790	-0-	-560	-0-	788	3	2	9	N	2					114
05	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1131	3	54	9	N	49					163

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	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-	6	1			36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					37
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					37
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-	6	1			31
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					31
04	210	N	67	-0-	-143	-0-	66	3	1	9	N	1					32
05	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	3			N	-0-					32

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					66
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					66
02	700	N	533	-0-	-167	-0-	533	3			N	-0-					66
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					66
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	3	2	9	N	2					68
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	3	1	9	N	1					69

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1294	-0-	-101	-0-	1294	3			N	-0-					32
01	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1003	3	4	9	N	4					36
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-	6	1			30
03	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	1026	3			N	-0-					30
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					30
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1221	3	10	9	N	9					39

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	464	-0-	-187	-0-	464	3			N	-0-					91
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					91
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	597	3			N	-0-					91
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					91
04	600	N	415	-0-	-185	-0-	415	3			N	-0-					91
05	651	N	480	-0-	-171	-0-	477	3	3	9	N	3					94

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	519	3	3	9	N	3					59
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					59
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					59
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	516	3	11	9	N	10					69
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	3	6	9	N	5					74
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					74

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	346	-0-	-57	-0-	345	3	1	9	N	1					46
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					46
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-	6	1			40
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					40
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					40
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					40

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4564	-0-	-520	-0-	4558	3	6	9	N	5					62
01	5084	X	4762	-0-	-322	-0-	4758	3	4	9	N	4					66
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-	6	1			60
03	5084	X	4407	-0-	-677	-0-	4407	3			N	-0-					60
04	4620	X	4557	-0-	-63	-0-	4537	3	20	9	N	18					78
05	5084	X	4599	-0-	-485	-0-	4554	3	45	9	N	41					119

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	382	1	7005	3	N	38					163
							42	9									
01	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	477	1	7320	3	N	20					183
							22	9									
02	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	538	1	6504	3	N	60					243
							66	9									
03	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	484	1	6729	3	N	25	180	1			88
							28	9									
04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	525	1	6984	3	N	107					195
							118	9									
*05	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	358	1	6231	3	N	-0-	48	1			147

STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					141
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2218	3	14	9	N	13					154
02	1540	N	1285	-0-	-255	-0-	1281	3	4	9	N	4					158
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1860	3	7	9	N	6					164
04	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	1625	3	2	9	N	2					166
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1754	3	1	9	N	1	94	1			73

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	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	3			N	-0-					117
01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6175	3	14	9	N	13					130
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					130
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3			N	-0-					130
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4087	3	14	9	N	13					143
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3702	3	22	9	N	20	68	1			95

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	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4959	3	1	9	N	1					101
01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4267	3	22	9	N	20					121
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-	6	1			115
03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3			N	-0-					115
04	3900	X	3835	-0-	-65	-0-	3824	3	11	9	N	10					125
05	4030	X	3995	-0-	-35	-0-	3970	3	25	9	N	23					148

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	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6593	3	30	9	N	27					146
01	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6153	3	11	9	N	10					156
02	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					156
03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5832	3	30	9	N	27					183
04	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5647	3	3	9	N	3					186
*05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-	15	1			171

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC 186717
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

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

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					1
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	26	1	130	2	Y	18					19
							20	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	Y	-0-					19
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	163	2	Y	3					22
							3	9									
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	139	2	Y	7					29
							8	9									
*05	93	N	39	-0-	-54	-0-	4	1	34	2	Y	1	21	1	1	7	8
							1	9									

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

12	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	427	1	7220	2	N	10					123
							11	9									
01	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	1286	1	6273	2	N	9					132
							10	9									
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	829	1	5934	2	N	43					175
							47	9									
03	7657	X	7447	-0-	-210	-0-	974	1	6467	2	N	5					180
							6	9									
04	7410	X	7072	-0-	-338	-0-	872	1	6161	2	N	35					215
							39	9									
05	7657	X	6998	-0-	-659	-0-	769	1	6218	2	N	10	177	1			48
							11	9									

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

12	13299	X	12118	-0-	-1181	-0-	12117	2	1	9	N	1					731
01	11036	X	10093	-0-	-943	-0-	10092	2	1	9	N	1	163	1			569
02	9968	X	8517	-0-	-1451	-0-	8516	2	1	9	N	1	344	1			226
03	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11317	2	1	9	N	1					227
04	11730	X	10926	-0-	-804	-0-	10925	2	1	9	N	1					228
05	12121	X	10929	-0-	-1192	-0-	10928	2	1	9	N	1					229

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	779	2	12	9	N	11					150
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	N	5					155
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	N	6					161
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1					162
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	708	2	7	9	N	6					168
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	722	2	14	9	N	13					181

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9506 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					114
01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					114
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					114
03	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					114
04	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					114
*05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					114

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					22
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					22
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					22
03	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	2			N	-0-					22
04	540	N	195	-0-	-345	-0-	195	2			N	-0-					22
05	806	N	116	-0-	-690	-0-	116	2			N	-0-					22

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8328 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	550	-0-	-380	-0-	493	2	57	9	N	52	154	1			147
01	682	N	423	-0-	-259	-0-	338	2	85	9	N	77					224
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	348	2	90	9	N	82					306
03	558	N	390	-0-	-168	-0-	295	2	95	9	N	86	157	1			235
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	400	2	70	9	N	64					299
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	475	2	22	9	N	20					319

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	2883	X	1871	-0-	-1012	-0-	1871	2			N	-0-					174
01	1302	X	2	-0-	-1300	-0-	2	2			N	-0-					174
02	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					174
03	1860	X	450	-0-	-1410	-0-	450	2			N	-0-					174
04	1800	X	1130	-0-	-670	-0-	1130	2			N	-0-					174
05	1860	X	532	-0-	-1328	-0-	532	2			N	-0-					174

RFE OPERATING, LLC 704776
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

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	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					109
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					109
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					109
03	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					109
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					109
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	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	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3054	2	8	9	N	7					37
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2759	2	6	9	N	5					42
02	2408	N	2389	-0-	-19	-0-	2376	2	13	9	N	12					54
03	2666	N	2558	-0-	-108	-0-	2547	2	11	9	N	10					64
04	2580	N	2441	-0-	-139	-0-	2435	2	6	9	N	5					69
05	2635	N	2452	-0-	-183	-0-	2446	2	6	9	N	5					74

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2			N	-0-					82
01	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	2			N	-0-					82
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	979	2	2	9	N	2					84
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					84
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					84
05	1085	N	848	-0-	-237	-0-	848	2			N	-0-					84

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	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					51
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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	9486	X	9125	-0-	-361	-0-	8993	2	132	9	N	120	176	1			992
01	9486	X	7923	-0-	-1563	-0-	7895	2	28	9	N	25					1017
02	8568	X	6470	-0-	-2098	-0-	6385	2	85	9	N	77	177	1			917
03	9114	X	8147	-0-	-967	-0-	8020	2	127	9	N	115					1032
04	8820	X	7178	-0-	-1642	-0-	6987	2	191	9	N	174	164	1			1042
05	9114	X	7607	-0-	-1507	-0-	7507	2	100	9	N	91					1133

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	868	N	720	-0-	-148	-0-	720	2			N	-0-					249
01	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	2			N	-0-					249
02	784	N	535	-0-	-249	-0-	535	2			N	-0-					249
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1865	2	17	9	N	15					264
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					264
*05	3100	N	3377	-0-	277	277	3366	2	11	9	N	10					274

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					134

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

12	3100	N	3849	-0-	749	749	3835	2	14	9	N	13					62
01	3100	N	3298	-0-	198	947	3274	2	24	9	N	22					84
02	2800	N	2804	-0-	4	951	2785	2	19	9	N	17					101
03	3637	X	2686	-0-	-951	-0-	2669	2	17	9	N	15					116
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2225	2	9	9	N	8					124
05	1302	X	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			N	-0-					124

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					21
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	60					81

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1170	2	3	9	N	3					66
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1073	2	6	9	N	5					71
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	180	2	7	9	N	6					77
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					77
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1595	2	11	9	N	10					87
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	8					95

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2613	2	6	9	N	5					51
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					51
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2345	2	20	9	N	18					69
03	2604	N	2445	-0-	-159	-0-	2437	2	8	9	N	7					76
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					76
*05	3100	N	11337	-0-	8237	8237	11334	2	3	9	N	3					79

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	441	2	Y	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	19	1	549	2	Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	2	Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	14	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	15	1	489	2	Y	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		2315	-0-	2315	2315	2315	2			N	-0-					-0-

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

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

12	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	1198	2			N	-0-					56
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					56
02	1120	N	1063	-0-	-57	-0-	1063	2			N	-0-					56
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					56
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					56
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					56

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	930 N	219	-0-	-711	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	420 N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					38
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					38
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					38
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	2	1	9	N	1	1	8			38
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	2	8	9	N	7					45
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					45

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	651 11	1 9	2490	2	N	10	2	8			39
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	609 1	1 9	2453	2	N	1	1	8			39
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	583 4	1 9	2118	2	N	4	1	8			42
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	637	1	2651	2	N	-0-					42
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	627 4	1 9	2426	2	N	4					46
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	639	1	2675	2	N	-0-					46

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1771	-0-	-213	-0-	1771	2			N	-0-					51
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1442	2	64	9	N	58					109
02	1540	N	1231	-0-	-309	-0-	1187	2	44	9	N	40	149	1			-0-
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2585	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1439	2	12	9	Y	11	12	1			2
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1167	2	11	9	Y	10	8	1	1	8	3
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1234	2	11	9	Y	10	10	1			3
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1308	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1312	2	11	9	Y	10	9	1	1	8	3
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1400	2	12	9	Y	11	11	1			3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	Y	-0-					1
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					1
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					1
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	-0-					1
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	269	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

12	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	52	1	1521	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	55	1	1612	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
02	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	51	1	1493	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	48	1	1522	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	43	1	1433	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
05	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	45	1	1443	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

12	3317	X	1693	-0-	-1624	-0-	54	1	1563	2	Y	69	74	1			8
							76	9									
01	3286	X	2737	-0-	-549	-0-	88	1	2582	2	Y	61	56	1	2	8	11
							67	9									
02	2772	X	2481	-0-	-291	-0-	80	1	2322	2	Y	72	70	1			13
							79	9									
03	2945	X	2537	-0-	-408	-0-	75	1	2389	2	Y	66	68	1			11
							73	9									
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	74	1	2437	2	Y	67	62	1	3	8	13
							74	9									
05	2759	X	2565	-0-	-194	-0-	76	1	2448	2	Y	37	42	1	1	8	7
							41	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1866	2	15	9	Y	14	15	1			2
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1659	2	14	9	Y	13	10	1	2	8	3
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1490	2	14	9	Y	13	13	1			3
03	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	1560	2	13	9	Y	12	12	1			3
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1335	2	14	9	Y	13	11	1	2	8	3
05	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	1411	2	9	9	Y	8	8	1	1	8	2

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					14
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					14
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	2			N	-0-					14
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					14
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					14
05	341	N	98	-0-	-243	-0-	98	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	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					70
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1470	2	1	9	N	1	1	8			70
02	1232	N	1134	-0-	-98	-0-	1134	2			N	-0-					70
03	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1480	2			N	-0-					70
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					70
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					70

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	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					3
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					3
02	728	N	615	-0-	-113	-0-	615	2			N	-0-					3
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					3
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					3
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	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	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5929	2	2	9	N	2	2	8			91
01	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6271	2	2	9	N	2	2	8			91
02	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5767	2	8	9	N	7	1	8			97
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					97
04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5749	2	23	9	N	21					118
05	5022	X	4354	-0-	-668	-0-	4347	2	7	9	N	6					124

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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 (-)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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	2294	X	2151	-0-	-143	-0-	2151	2			N	-0-					1
01	2294	X	2035	-0-	-259	-0-	2035	2			N	-0-					1
02	2072	X	1514	-0-	-558	-0-	1514	2			N	-0-					1
03	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					1
04	2220	X	2144	-0-	-76	-0-	2144	2			N	-0-					1
05	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					1

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	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					52
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					52
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2278	2	76	9	N	69					121
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2575	2	50	9	N	45					166
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2324	2	107	9	N	97	173	1			90
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					90

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	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					110
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	885	2	8	9	N	7					117
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	788	2	73	9	N	66	170	1			13
03	899	N	808	-0-	-91	-0-	798	2	10	9	N	9					22
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					22
05	961	N	661	-0-	-300	-0-	661	2			N	-0-					22

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	65 25	1 9	1884	2	Y	23	24	1			3
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	67 19	1 9	1951	2	Y	17	16	1			4
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	68 22	1 9	1966	2	Y	20	20	1			4
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	80 22	1 9	2528	2	Y	20	20	1			4
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	70 21	1 9	2312	2	Y	19	18	1			5
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	71 8	1 9	2275	2	Y	7	8	1	1	8	3

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

12	93	N	84	-0-	-9	-0-	3 2	1 9	79	2	N	2	2	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					6
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3 31	1 9	88	2	N	28	25	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	20	1			6
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	132	2	N	1	1	1			6

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					119
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					119
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					119
03	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	2073	2			N	-0-					119
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					119
05	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	2092	2			N	-0-					119

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1466	2	35	9	N	32	122	1			-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1258	-0-	-86	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					2
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1168	2	134	9	N	122					124
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1125	2	25	9	N	23	147	1			-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1254	2	25	9	N	23					23
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1318	2	73	9	N	66					89

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

12	1612	N	1284	-0-	-328	-0-	637	1	625	2	Y	20					101
							22	9									
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	751	1	595	2	Y	20	75	1			46
							22	9									
02	1400	N	1187	-0-	-213	-0-	676	1	475	2	Y	33					79
							36	9									
03	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	783	1	400	2	Y	37					116
							41	9									
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1103	1	519	2	Y	172	121	1			167
							189	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	975	1	479	2	Y	33					200
							36	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	64	1	1860	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	64	1	1876	2	Y	16	14	1	1	8	4
							18	9									
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	57	1	1649	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	59	1	1864	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	54	1	1789	2	Y	18	16	1	2	8	4
							20	9									
05	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	53	1	1700	2	Y	17	16	1	1	8	4
							19	9									

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2024

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1171	-0-	-61	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1079	-0-	-254	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	1028	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	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-					2
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					2
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					2
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					2
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					2
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					2

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	2852	X	2768	-0-	-84	-0-	85 212	1 9	2471	2	Y	193	205	1			24
01	2852	X	2749	-0-	-103	-0-	85 165	1 9	2499	2	Y	150	141	1			33
02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	82 198	1 9	2374	2	Y	180	177	1			36
03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	83 186	1 9	2629	2	Y	169	172	1			33
04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	77 177	1 9	2529	2	Y	161	156	1			38
05	2945	N	2870	-0-	-75	-0-	83 111	1 9	2676	2	Y	101	115	1			24

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 09/09/2022 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8132 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1186	-0-	-333	-0-	38 34	1 9	1114	2	Y	31	33	1			3
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	29 22	1 9	850	2	Y	20	17	1	2	8	4
02	1204	N	725	-0-	-479	-0-	23 32	1 9	670	2	Y	29	28	1			5
03	1178	N	695	-0-	-483	-0-	20 26	1 9	649	2	Y	24	25	1			4
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	22 32	1 9	721	2	Y	29	25	1	3	8	5
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	24 34	1 9	756	2	Y	31	30	1	1	8	5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	320	2	Y	42	45	1			6
							46	9									
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	11	1	333	2	Y	33	31	1			8
							36	9									
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	297	2	Y	40	39	1			9
							44	9									
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	11	1	347	2	Y	36	37	1			8
							40	9									
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	353	2	Y	35	34	1			9
							39	9									
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	Y	38	39	1			8
							42	9									

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4152	-0-	-157	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4058	-0-	-65	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3643	-0-	-109	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3926	-0-	-94	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3916	-0-	-238	-0-	3916	2			N	-0-					-0-

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	496	1	729	2	Y	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			Y	-0-					-0-
02	672	N	609	-0-	-63	-0-	428	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	591	-0-	-649	-0-	475	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			Y	-0-					-0-
05	682	N	386	-0-	-296	-0-	294	1	92	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	141	1	4103	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	3999	X	3750	-0-	-249	-0-	124	1	3618	2	Y	7	5	1	1	8	2
							8	9									
02	3892	X	3205	-0-	-687	-0-	106	1	3092	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	134	1	4265	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	4170	X	3707	-0-	-463	-0-	109	1	3589	2	Y	8	6	1	2	8	2
							9	9									
05	4247	X	3892	-0-	-355	-0-	118	1	3772	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

12	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	3427	2			N	-0-					22
01	3472	X	3109	-0-	-363	-0-	3109	2			N	-0-					22
02	3136	X	2700	-0-	-436	-0-	2700	2			N	-0-					22
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					22
04	3330	X	2075	-0-	-1255	-0-	2075	2			N	-0-					22
05	3441	X	3201	-0-	-240	-0-	3201	2			N	-0-					22

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

12	1302	N	895	-0-	-407	-0-	895	2			N	-0-					51
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					51
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					51
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					51
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					51
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					51

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4040	2	3	9	N	3	3	8			69
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4001	2	2	9	N	2	2	8			69
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3483	2	1	9	N	1	1	8			69
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4242	2	24	9	N	22	2	8			89
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					89
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4033	2	66	9	N	60					149

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	2	Y	-0-					1
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	361	2	Y	-0-					1
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	12	1	354	2	Y	-0-					1
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	Y	-0-					1
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	Y	-0-					1
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	358	2	Y	-0-					1

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					20
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					20
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					20
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					20
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					20
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	52	1	1510	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	78	1	2292	2	Y	9	6	1	3	8	2
							10	9									
02	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	91	1	2662	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	3100	N	3111	-0-	11	11	95	1	3008	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	3000	N	3340	-0-	340	351	98	1	3231	2	Y	10	6	1	4	8	2
							11	9									
05	2233	N	1882	-0-	-351	-0-	55	1	1759	2	Y	62	54	1	3	8	7
							68	9									

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	3441	X	2315	-0-	-1126	-0-	337	1	1978	2	Y	-0-					7
01	3441	X	2708	-0-	-733	-0-	349	1	2359	2	Y	-0-					7
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	666	1	3619	2	Y	6	6	8			7
							7	9									
03	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	753	1	4002	2	Y	-0-					7
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	694	1	3334	2	Y	-0-					7
05	4092	X	3593	-0-	-499	-0-	569	1	3024	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	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	2319	2			N	-0-					2
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					2
02	2044	N	1544	-0-	-500	-0-	1544	2			N	-0-					2
03	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	2258	2	6	9	N	5					7
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2167	2	7	9	N	6					13
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2218	2	13	9	N	12					25

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	3875	X	891	-0-	-2984	-0-	383	1	508	2	Y	-0-					190
01	3875	X	1311	-0-	-2564	-0-	522	1	789	2	Y	-0-					190
02	3500	X	1792	-0-	-1708	-0-	469	1	1323	2	Y	-0-					190
03	2604	X	2092	-0-	-512	-0-	386	1	1706	2	Y	-0-					190
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	445	1	2665	2	Y	-0-					190
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	571	1	3844	2	Y	228	348	1			70
							251	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	1426	N	1101	-0-	-325	-0-	524	1	575	2	Y	2	2	8			132
							2	9									
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	488	1	740	2	Y	9	9	8			132
							10	9									
02	1288	N	884	-0-	-404	-0-	436	1	442	2	Y	5	5	8			132
							6	9									
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	462	1	676	2	Y	-0-					132
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	363	1	194	2	Y	-0-					132
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	429	1	726	2	Y	-0-					132

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
02	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	3263	1	3857	2	Y	-0-					-0-
01	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	3756	1	3731	2	Y	-0-					-0-
02	6244	X	5798	-0-	-446	-0-	2866	1	2932	2	Y	-0-					-0-
03	6913	X	6780	-0-	-133	-0-	3599	1	3181	2	Y	-0-					-0-
04	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	3705	1	3002	2	Y	-0-					-0-
05	6913	X	6588	-0-	-325	-0-	3436	1	3152	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	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	212	1	6183	2	Y	-0-					-0-
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	217	1	6359	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	201	1	5857	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	204	1	6492	2	Y	-0-					-0-
04	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	191	1	6315	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
05	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	205	1	6583	2	Y	5	5	8			-0-
							6	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	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	403	1	11754	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
01	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	402	1	11764	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
02	10920	X	10727	-0-	-193	-0-	356	1	10347	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	12090	X	11717	-0-	-373	-0-	357	1	11337	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
04	11700	X	11348	-0-	-352	-0-	333	1	10994	2	Y	19	19	1			5
							21	9									
05	12090	X	11754	-0-	-336	-0-	355	1	11386	2	Y	12	14	1			3
							13	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	24366	X	19143	-0-	-5223	-0-	634	1	18498	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
01	23002	X	18373	-0-	-4629	-0-	606	1	17754	2	Y	12	7	1	5	8	3
							13	9									
02	19712	X	15813	-0-	-3899	-0-	525	1	15279	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	20584	X	17080	-0-	-3504	-0-	521	1	16550	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	19050	X	15810	-0-	-3240	-0-	464	1	15331	2	Y	14	7	1	6	8	4
							15	9									
05	19158	X	15823	-0-	-3335	-0-	478	1	15337	2	Y	7	4	1	4	8	3
							8	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	386 28	1 9	11264	2	Y	25	26	1			4
01	11656	X	11617	-0-	-39	-0-	382 34	1 9	11201	2	Y	31	18	1	12	8	5
02	10724	X	10335	-0-	-389	-0-	343 24	1 9	9968	2	Y	22	22	1			5
03	11873	X	11484	-0-	-389	-0-	350 24	1 9	11110	2	Y	22	22	1			5
04	11490	X	11144	-0-	-346	-0-	326 40	1 9	10778	2	Y	36	20	1	15	8	6
05	11687	X	11423	-0-	-264	-0-	344 30	1 9	11049	2	Y	27	20	1	9	8	4

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	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	78	1	2264	2	Y	-0-					-0-
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	78 1	1 9	2286	2	Y	1	1	8			-0-
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	70	1	2025	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	71	1	2254	2	Y	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	62 1	1 9	2048	2	Y	1	1	8			-0-
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	71 1	1 9	2275	2	Y	1	1	8			-0-

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	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

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 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	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	457	1	13349	2	Y	-0-					1
01	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	442 12	1 9	12942	2	Y	11	11	8			1
02	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	393	1	11444	2	Y	-0-					1
03	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	400	1	12698	2	Y	-0-					1
04	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	372 15	1 9	12301	2	Y	14	14	8			1
05	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	388 9	1 9	12470	2	Y	8	8	8			1

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13166	-0-	-1900	-0-	434 48	1 9	12684	2	Y	44	47	1			6
01	14725	X	13017	-0-	-1708	-0-	428 50	1 9	12539	2	Y	45	32	1	10	8	9
02	12992	X	11452	-0-	-1540	-0-	379 45	1 9	11028	2	Y	41	41	1			9
03	13919	X	12516	-0-	-1403	-0-	381 43	1 9	12092	2	Y	39	40	1			8
04	12930	X	11896	-0-	-1034	-0-	348 56	1 9	11492	2	Y	51	36	1	13	8	10
05	13175	X	12170	-0-	-1005	-0-	367 21	1 9	11782	2	Y	19	16	1	7	8	6

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	473	1	13812	2	Y	47	50	1			8
							52	9									
01	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	443	1	12964	2	Y	63	34	1	26	8	11
							69	9									
02	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	388	1	11306	2	Y	43	43	1			11
							47	9									
03	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	392	1	12456	2	Y	42	42	1			11
							46	9									
04	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	367	1	12130	2	Y	71	38	1	32	8	12
							78	9									
05	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	393	1	12626	2	Y	41	27	1	18	8	8
							45	9									

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13857	X	13437	-0-	-420	-0-	444	1	12968	2	Y	23	24	1			5
							25	9									
01	13857	X	13422	-0-	-435	-0-	442	1	12947	2	Y	30	16	1	13	8	6
							33	9									
02	12516	X	11870	-0-	-646	-0-	394	1	11454	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
03	13671	X	11294	-0-	-2377	-0-	344	1	10928	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
04	13200	X	10360	-0-	-2840	-0-	303	1	10018	2	Y	35	18	1	16	8	7
							39	9									
05	13423	X	11816	-0-	-1607	-0-	356	1	11438	2	Y	20	13	1	9	8	5
							22	9									

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	10120	-0-	-544	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	10018	-0-	-522	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	9016	-0-	-420	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9900	-0-	-330	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9529	-0-	-371	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9863	-0-	-243	-0-	9765	2	98	9	N	89					89

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	314	1	9164	2	Y	53	56	1			8
							58	9									
01	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	308	1	9007	2	Y	53	38	1	13	8	10
							58	9									
02	8036	X	7990	-0-	-46	-0-	264	1	7671	2	Y	50	49	1			11
							55	9									
03	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	273	1	8669	2	Y	46	47	1			10
							51	9									
04	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	255	1	8436	2	Y	61	43	1	16	8	12
							67	9									
05	8897	X	8549	-0-	-348	-0-	258	1	8267	2	Y	22	18	1	9	8	7
							24	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15438	X	14745	-0-	-693	-0-	488	1	14249	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	15407	X	14716	-0-	-691	-0-	485	1	14210	2	Y	19	5	1	14	8	1
							21	9									
02	14028	X	13004	-0-	-1024	-0-	432	1	12565	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	15531	X	14273	-0-	-1258	-0-	435	1	13831	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	15030	X	13808	-0-	-1222	-0-	405	1	13379	2	Y	22	5	1	17	8	1
							24	9									
05	14756	X	14260	-0-	-496	-0-	430	1	13816	2	Y	13	3	1	10	8	1
							14	9									

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

12	7285	X	4693	-0-	-2592	-0-	319	1	4374	2	Y	-0-					80
01	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	372	1	6286	2	Y	-0-					80
02	5992	X	5528	-0-	-464	-0-	304	1	5184	2	Y	36	36	8			80
							40	9									
03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	323	1	6027	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	324	1	5386	2	Y	-0-					80
05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	321	1	5621	2	Y	7					87
							8	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

12	7750	X	7596	-0-	-154	-0-	7596	2			N	-0-					27
01	7750	X	7561	-0-	-189	-0-	7561	2			N	-0-					27
02	7000	X	6826	-0-	-174	-0-	6826	2			N	-0-					27
03	7750	X	7438	-0-	-312	-0-	7438	2			N	-0-					27
04	7410	X	7132	-0-	-278	-0-	7132	2			N	-0-					27
05	7595	X	7095	-0-	-500	-0-	7095	2			N	-0-					27

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

12	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	301	1	8800	2	Y	28	30	1			5
							31	9									
01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	299	1	8764	2	Y	32	21	1	9	8	7
							35	9									
02	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	266	1	7744	2	Y	26	26	1			7
							29	9									
03	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	292	1	9260	2	Y	25	25	1			7
							28	9									
04	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	270	1	8917	2	Y	33	23	1	10	8	7
							36	9									
05	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	267	1	8582	2	Y	31	25	1	6	8	7
							34	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	11749	X	8777	-0-	-2972	-0-	596	1	8168	2	Y	12	12	8			148
							13	9									
01	11036	X	10614	-0-	-422	-0-	593	1	10015	2	Y	5	5	8			148
							6	9									
02	9128	X	8859	-0-	-269	-0-	489	1	8327	2	Y	39	39	8			148
							43	9									
03	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	506	1	9425	2	Y	5	5	8			148
							6	9									
04	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	508	1	8428	2	Y	-0-					148
05	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	614	1	8413	2	Y	-0-					148

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	14508	X	14249	-0-	-259	-0-	471	1	13755	2	Y	21	23	1			4
							23	9									
01	14508	X	14102	-0-	-406	-0-	464	1	13599	2	Y	35	16	1	18	8	5
							39	9									
02	13104	X	12402	-0-	-702	-0-	411	1	11968	2	Y	21	20	1			6
							23	9									
03	14508	X	13792	-0-	-716	-0-	420	1	13352	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
04	13920	X	13231	-0-	-689	-0-	387	1	12799	2	Y	41	18	1	22	8	6
							45	9									
05	14260	X	13790	-0-	-470	-0-	416	1	13346	2	Y	25	14	1	12	8	5
							28	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	9452	-0-	-406	-0-	9452	2			N	-0-					64
01	9796	X	9373	-0-	-423	-0-	9373	2			N	-0-					64
02	8792	X	8437	-0-	-355	-0-	8437	2			N	-0-					64
03	9641	X	9278	-0-	-363	-0-	9276	2	2	9	N	2	2	8			64
04	9300	X	8951	-0-	-349	-0-	8951	2			N	-0-					64
05	9455	X	9199	-0-	-256	-0-	9199	2			N	-0-					64

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	6386	X	4482	-0-	-1904	-0-	660	1	3822	2	Y	-0-					175
01	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	692	1	5200	2	Y	19	19	8			175
							21	9									
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	571	1	4204	2	Y	29	29	8			175
							32	9									
03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	595	1	4994	2	Y	1	1	8			175
							1	9									
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	706	1	4537	2	Y	22	22	8			175
							24	9									
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	693	1	4512	2	Y	13	13	8			175
							14	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	12152	X	12090	-0-	-62	-0-	4721	1	7369	2	Y	-0-					3
01	12152	X	11323	-0-	-829	-0-	5097	1	6194	2	Y	29	2	1	28	8	2
							32	9									
02	11788	X	10765	-0-	-1023	-0-	4297	1	6468	2	Y	-0-					2
03	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	5584	1	7614	2	Y	-0-					2
04	12630	X	11885	-0-	-745	-0-	5338	1	6519	2	Y	25	25	8			2
							28	9									
05	12090	X	10910	-0-	-1180	-0-	4905	1	5983	2	Y	20	14	8			7
							22	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	10664	X	7956	-0-	-2708	-0-	541	1	7415	2	Y	-0-					-0-
01	10044	X	9724	-0-	-320	-0-	544	1	9180	2	Y	-0-					-0-
02	8428	X	8421	-0-	-7	-0-	456	1	7761	2	Y	185	32	8			153
							204	9									
03	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	474	1	8839	2	Y	16	2	8			167
							18	9									
04	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	479	1	7948	2	Y	-0-					167
05	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	474	1	8306	2	Y	-0-					167

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	6851	X	5408	-0-	-1443	-0-	5408	2			N	-0-					54
01	5766	X	5307	-0-	-459	-0-	5307	2			N	-0-					54
02	5124	X	4738	-0-	-386	-0-	4738	2			N	-0-					54
03	5611	X	5371	-0-	-240	-0-	5369	2	2	9	N	2	2	8			54
04	5340	X	5254	-0-	-86	-0-	5254	2			N	-0-					54
05	5394	X	5294	-0-	-100	-0-	5294	2			N	-0-					54

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	11594	X	8613	-0-	-2981	-0-	923	1	7690	2	Y	-0-					143
01	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	943	1	9431	2	Y	-0-					143
02	8904	X	8399	-0-	-505	-0-	802	1	7556	2	Y	37	37	8			143
							41	9									
03	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	957	1	8641	2	Y	-0-					143
04	8760	X	8725	-0-	-35	-0-	973	1	7748	2	Y	4					147
							4	9									
05	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	972	1	8362	2	Y	5					152
							6	9									

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	283	1	985	2	N	-0-					175
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	148	1	1052	2	N	-0-					175
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	161	1	525	2	N	-0-					175
*03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					175
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					175
*05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	53	1	2116	2	N	-0-					14
01	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	94	1	2104	2	N	-0-					14
02	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	361	1	1970	2	N	-0-					14
*03	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					14
*04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					14
*05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 796070
SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	365	-0-	-317	-0-	365	2			N	-0-					171
01	682	N	246	-0-	-436	-0-	246	2			N	-0-					171
02	308	N	79	-0-	-229	-0-	79	2			N	-0-					171
*03	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					171
*04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					171
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					128
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					88
01	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	2			N	-0-					88
02	140	N	52	-0-	-88	-0-	52	2			N	-0-					88
*03	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					88
*04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					88
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127	7			-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2024

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	26518	X	26518	-0-	-0-	-0-	26411	2	107	9	Y	97	105	1			79
01	25688	X	25688	-0-	-0-	-0-	25559	2	129	9	Y	117	126	1			70
02	21868	X	21449	-0-	-419	-0-	21355	2	94	9	Y	85	117	1			38
03	26505	X	23647	-0-	-2858	-0-	23525	2	122	9	Y	111	116	1			33
04	25650	X	23064	-0-	-2586	-0-	22951	2	113	9	Y	103	114	1			22
05	26505	X	22688	-0-	-3817	-0-	22592	2	96	9	Y	87					109

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	2			N	-0-					40
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	555	2	46	9	N	42					82
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					82
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	935	2	20	9	N	18					100
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					100
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	517	2	56	9	N	51	111	1			40

WASKOM (DANA SAND) 95369 184 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 284188 COMPL. DATE 11/04/1953 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5835 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04		14B2 EXT	91	-0-	91	91	35	2	56	9	N	51					208
05		14B DENY	600	-0-	600	691	512	2	88	9	N	80					288

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	728 19	1 9	2244	2	Y	17					64
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	657 1	1 9	1883	2	Y	1	1	8			64
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	641 40	1 9	1909	2	Y	36					100
03	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	740 37	1 9	2184	2	Y	34					134
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	683 40	1 9	1828	2	Y	36	1	8			169
05	2604	N	1297	-0-	-1307	-0-	396 1	1 9	900	2	Y	1	1	8			169

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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1548	2	6	9	N	5					58
01	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1336	2	15	9	N	14					72
02	1400	N	1239	-0-	-161	-0-	1227	2	12	9	N	11					83
03	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	1359	2	4	9	N	4					87
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-	67	1			20
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1650	2	9	9	N	8					28

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 286851 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 5889 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	42 83	1 9	1233	2	N	75	80	1			20
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	48 70	1 9	1404	2	N	64	62	1	6	8	16
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	43 87	1 9	1243	2	N	79	78	1			17
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	41 81	1 9	1292	2	N	74	75	1			16
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	36 86	1 9	1184	2	N	78	69	1	7	8	18
05	1519	N	1108	-0-	-411	-0-	31 78	1 9	999	2	N	71	70	1	4	8	15

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291629 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6264 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 12 RRCID -> 292197 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5919 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	841	-0-	-151	-0-	653	2	188	9	N	171	184	1			34
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	757	2	147	9	N	134	127	1			41
02	868	N	742	-0-	-126	-0-	568	2	174	9	N	158	160	1			39
03	837	N	678	-0-	-159	-0-	503	2	175	9	N	159	156	1			42
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	524	2	164	9	N	149	141	1			50
05	837	N	679	-0-	-158	-0-	529	2	150	9	N	136	143	1			30

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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

12	3410	3518	-0-	108	B	10933	3511	2	7	9	Y	6	7	1			2
01	0	3360	-0-	3360	B	14293	3351	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	3080	3421	-0-	341	B	14634	3414	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14634																	
03	3410	3882	-0-	472	B	15106	3872	2	10	9	Y	9	4	1	1	8	4
04	0	3752	-0-	3752	B	18858	3744	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	3410	3361	-0-	-49	B	18809	3361	2			Y	-0-	2	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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 4830 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1393	N	1393	-0-	-0-		-0-	26 729	1 9	638	2	N	663	624	1			250
01	1244	N	1244	-0-	-0-		-0-	30 550	1 9	664	2	N	500	416	1			334
02	1193	N	1193	-0-	-0-		-0-	18 617	1 9	558	2	N	561	710	1			185
03	1121	N	1121	-0-	-0-		-0-	11 567	1 9	543	2	N	515	558	1			142
04	1015	N	1015	-0-	-0-		-0-	21 503	1 9	491	2	N	457	517	1			82
05	1034	N	1034	-0-	-0-		-0-	22 493	1 9	519	2	N	448	374	1			156

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					658
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					658
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					658
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					658
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					658
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					658

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1847	2	44	9	N	40					127
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1598	2	46	9	N	42					169
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1433	2	42	9	N	38					207
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1316	2	43	9	N	39	191	1			55
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1276	2	50	9	N	45					100
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1346	2	39	9	N	35					135

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

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

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 296080 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5854 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	41	1	1002	2	N	4					97
							4	9									
01	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	47	1	1027	2	N	-0-					97
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	32	1	1042	2	N	80	80	1			97
							88	9									
03	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	20	1	1005	2	N	-0-					97
04	1050	N	850	-0-	-200	-0-	35	1	815	2	N	-0-					97
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	N	-0-					97

CARR WELL #: RRCID -> 297602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11606 - 20443

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-

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-

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	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	373	1	1537	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	374	1	1570	2	Y	9	8	1	1	8	2
							10	9									
02	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	336	1	1349	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	352	1	1375	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	355	1	1520	2	Y	11	9	1	1	8	3
							12	9									
05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	367	1	1512	2	Y	11	11	1			3
							12	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		-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					63

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	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 (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

HICKS EXPLORATION, LLC 102036
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	2356	N	1907	-0-	-449	-0-	1907	2			N	-0-					68
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2363	2	11	9	N	10					78
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2061	2	18	9	N	16					94
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2147	2	22	9	N	20					114
04	2310	N	2227	-0-	-83	-0-	2209	2	18	9	N	16					130
05	2294	N	1956	-0-	-338	-0-	1943	2	13	9	N	12					142

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	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1613	2	1	9	N	1					140
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1667	2	3	9	N	3					143
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1467	2	6	9	N	5					148
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	2	6	9	N	5					153
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					153
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					153

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1077	1	829	2	Y	29	181	1			10
							32	9									
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1002	1	727	2	Y	28					38
							31	9									
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	813	1	620	2	Y	16					54
							18	9									
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1085	1	679	2	Y	-0-					54
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1050	1	312	2	Y	8					62
							9	9									
05	1023	N	175	-0-	-848	-0-	175	1			Y	-0-					62

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2025

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
OBANION, G. WELL #: RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

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

12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					37
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					37
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-					37
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					37
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	167	2	9	9	N	8					45
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					45

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1078	2	25	9	N	23					399
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1899	2	25	9	N	23					422
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1777	2	26	9	N	24	175	1			271
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1146	2	6	9	N	5					276
04	1860	N	1411	-0-	-449	-0-	1386	2	25	9	N	23					299
05	1984	N	1388	-0-	-596	-0-	1377	2	11	9	N	10					309

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

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, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					8
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					8
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	2			N	-0-					8
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					8
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					8
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					7
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					7
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					7
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					7
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					7
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					7

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634

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
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

12	7037 X	5936	-0-	-1101	-0-	5899 2	37 9	N	34			105
01	7037 X	5273	-0-	-1764	-0-	5273 2		N	-0-			105
02	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6731 2	61 9	N	55			160
03	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8940 2	2 9	N	2	161 1	1 8	-0-
04	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	7760 2	25 9	N	23			23
05	7192 X	6548	-0-	-644	-0-	6517 2	31 9	N	28			51

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-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-						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, (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

12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					61
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					61
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					61
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					61
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					61
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	501	2	79	9	N	72	156	1			32
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	583	2	97	9	N	88					120
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	476	2	54	9	N	49	42	1			127
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	549	2	97	9	N	88	157	1			58
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	500	2	79	9	N	72					130
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	568	2	109	9	N	99	152	1			77

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 296696 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5830 - 6085

12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	45 609	1 9	1092	2	N	554	654	1			171
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	47 547	1 9	1044	2	N	497	493	1			175
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	29 466	1 9	928	2	N	424	424	1			175
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	21 651	1 9	1049	2	N	592	519	1			248
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	36 506	1 9	837	2	N	460	553	1			155
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	42 617	1 9	973	2	N	561	483	1			233

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287228 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	565	2			N	-0-					94
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					94
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					94
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					94
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					94
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					94

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			N	-0-					50
01	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					50
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1075	2	8	9	N	7					57
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1280	2	4	9	N	4					61
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1155	2	7	9	N	6					67
05	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1132	2	1	9	N	1					68

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	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	248	1	2398	2	N	-0-					7
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	248	1	2417	2	N	-0-					7
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	224	1	2119	2	N	-0-					7
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	248	1	2271	2	N	-0-					7
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	240	1	2228	2	N	-0-					7
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	248	1	2349	2	N	-0-					7

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					23
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					23
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					23
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					23
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					23
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					23

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

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

12	2077	X	1283	-0-	-794	-0-	1283	2			N	-0-					20
01	1984	X	1612	-0-	-372	-0-	1612	2			N	-0-					20
02	1596	X	1412	-0-	-184	-0-	1412	2			N	-0-					20
03	1767	X	1404	-0-	-363	-0-	1404	2			N	-0-					20
04	1560	X	1459	-0-	-101	-0-	1459	2			N	-0-					20
05	1612	X	1195	-0-	-417	-0-	1195	2			N	-0-					20

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2022

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

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

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					24
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	138	1	3408	2	N	-0-					64
01	3534	X	3496	-0-	-38	-0-	152	1	3344	2	N	-0-					64
02	3192	X	3100	-0-	-92	-0-	93	1	3007	2	N	-0-					64
03	3534	X	3281	-0-	-253	-0-	64	1	3183	2	N	31	31	1			64
							34	9									
04	3420	X	3271	-0-	-149	-0-	135	1	3136	2	N	-0-					64
05	3534	X	3335	-0-	-199	-0-	137	1	3198	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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-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	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	47	1	2329	2	N	2					55
							2	9									
04	3000	N	5775	-0-	2775	2775	236	1	5502	2	N	34					89
							37	9									
05	3100	N	12014	-0-	8914	11689	494	1	11509	2	N	10					99
							11	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 292298 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 6248 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	261	-0-	-483	-0-	1	1	25	2	N	214	297	1			159
							235	9									
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	308	302	1			165
02	476	N	182	-0-	-294	-0-	6	2	176	9	N	160	179	1			146
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	212	159	1			199
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	2	2	260	9	N	236	238	1			197
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	N	193	236	1			154
							212	9									

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 295307 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5934 - 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	3689	X	1553	-0-	-2136	-0-	60	1	1479	2	N	13					66
							14	9									
01	3689	X	3592	-0-	-97	-0-	155	1	3416	2	N	19					85
							21	9									
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	102	1	3313	2	N	34					119
							37	9									
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	78	1	3860	2	N	40	119	1			40
							44	9									
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	158	1	3674	2	N	27					67
							30	9									
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	163	1	3799	2	N	28					95
							31	9									

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 295813 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6128 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1303	-0-	-1053	-0-	29	1	740	2	N	485	663	1			139
							534	9									
01	2356	X	1238	-0-	-1118	-0-	18	1	398	2	N	747	792	1			94
							822	9									
02	2128	X	2000	-0-	-128	-0-	42	1	1367	2	N	537	501	1			130
							591	9									
03	2356	X	2248	-0-	-108	-0-	29	1	1480	2	N	672	600	1			202
							739	9									
04	2280	X	1643	-0-	-637	-0-	34	1	791	2	N	744	879	1			67
							818	9									
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	36	1	831	2	N	794	692	1			169
							873	9									

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	99
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	99
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	99
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	99
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	99
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	99

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	4774	X	4601	-0-	-173	-0-	4601	2			N	-0-					118
01	4774	X	2797	-0-	-1977	-0-	2797	2			N	-0-					118
02	4228	X	3965	-0-	-263	-0-	3965	2			N	-0-					118
03	4588	X	4031	-0-	-557	-0-	4031	2			N	-0-					118
04	4440	X	3781	-0-	-659	-0-	3769	2	12	9	N	11					129
05	4588	X	3654	-0-	-934	-0-	3619	2	35	9	N	32					161

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-					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

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	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2024

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

12	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					66
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					66
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	530	2	8	9	N	7					73
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	627	2	25	9	N	23					96
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	584	2	14	9	N	13					109
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					109

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					43
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					43
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					43
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					43
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					43
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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	3100	N	3110	-0-	10	10	3062	2	48	9	N	44					201
01	2825	N	2815	-0-	-10	-0-	2784	2	31	9	N	28					229
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2328	2	26	9	N	24					253
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2358	2	21	9	N	19	138	1			134
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2283	2	35	9	N	32					166
*05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2303	2	26	9	N	24					190

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

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	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					34
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					34
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	2			N	-0-					34
03	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					34
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					34
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					34

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	877	-0-	-84	-0-	876	2	1	9	N	1					152
01	961	N	883	-0-	-78	-0-	876	2	7	9	N	6					158
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	794	2	26	9	N	24					182
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	915	2	18	9	N	16	170	1			28
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	874	2	14	9	N	13					41
*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	N	2					43

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4383	-0-	1283	1283	4358	2	25	9	N	23					87
01	3100	N	4021	-0-	921	2204	3990	2	31	9	N	28					115
02	2800	N	3491	-0-	691	2895	3466	2	25	9	N	23					138
03	6547	X	3652	-0-	-2895	-0-	3628	2	24	9	N	22					160
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3488	2	17	9	N	15					175
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3305	2	9	9	N	8					183

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2541	2	119	9	N	108					218
01	3100	N	3448	-0-	348	348	3381	2	67	9	N	61	169	1			110
02	2800	N	2983	-0-	183	531	2932	2	51	9	N	46					156
03	3100	N	2984	-0-	-116	415	2929	2	55	9	N	50					206
04	3315	X	2900	-0-	-415	-0-	2847	2	53	9	N	48	174	1			80
*05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2802	2	42	9	N	38					118

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	895	-0-	-66	-0-	865	2	30	9	N	27					193
01	899	N	855	-0-	-44	-0-	827	2	28	9	N	25					218
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	758	2	25	9	N	23					241
03	3100	N	11185	-0-	8085	8085	11168	2	17	9	N	15					256
04	3000	N	12033	-0-	9033	17118	12008	2	25	9	N	23					279
*05	3100	N	10667	-0-	7567	24685	10650	2	17	9	N	15					294

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					49
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					49
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	42	2			N	-0-					49
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					49
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					49

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1270	2	3	9	N	3					80
01	372	X	314	-0-	-58	-0-	311	2	3	9	N	3					83
02	3108	X	162	-0-	-2946	-0-	162	2			N	-0-					83
03	3441	X	90	-0-	-3351	-0-	90	2			N	-0-					83
04	3330	X	663	-0-	-2667	-0-	655	2	8	9	N	7					90
05	1271	X	288	-0-	-983	-0-	288	2			N	-0-					90

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	1009	2			N	-0-					8
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					8
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					8
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					8
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					8
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					32
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					32
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					32
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					32
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					32
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

12	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3575	2	12	9	N	11					103
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3587	2	11	9	N	10					113
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3393	2	66	9	N	60	173	1			-0-
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

12	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					6
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					6
02	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					6
03	3100	N	3394	-0-	294	294	3394	2			N	-0-					6
04	2455	N	2161	-0-	-294	-0-	2161	2			N	-0-					6
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					6

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 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	79	1	3408	2	N	-0-					89
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	149	1	3773	2	N	-0-					89
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	134	1	3300	2	N	-0-					89
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	149	1	3573	2	N	146					235
							161	9									
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	144	1	3326	2	N	79					314
							87	9									
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	149	1	3569	2	N	12					326
							13	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					70
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	665	2	3	9	Y	3	3	8			70
02	616	N	441	-0-	-175	-0-	441	2			Y	-0-					70
03	682	N	417	-0-	-265	-0-	417	2			Y	-0-					70
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	Y	2					72
05	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	2			Y	-0-					72

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	589	1	2189	2	Y	-0-					-0-
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	589	1	2254	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	513	1	1995	2	Y	-0-					-0-
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	586	1	2522	2	Y	-0-					-0-
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	561	1	2200	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	504	1	1771	2	Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	149 2	1 9	3662	2	N	2	2	8			-0-
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	149	1	3496	2	N	-0-					-0-
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	134 1	1 9	3254	2	N	1	1	8			-0-
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	149	1	3403	2	N	-0-					-0-
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	144	1	3329	2	N	-0-					-0-
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	149	1	3368	2	N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-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-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	SHUT IN		-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

TAYLOR, W.B. WELL #: RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

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

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

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 11/12/2024 TOTAL DEPTH 5435 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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	161	1	194	2	Y	341	368	1				50
							375	9										
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	126	1	200	2	Y	279	255	1	20	8		54
							307	9										
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	59	1	143	2	Y	329	320	1				63
							362	9										
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	153	1	132	2	Y	307	311	1				59
							338	9										
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	231	2	Y	325	283	1	26	8		75
							358	9										
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	Y	288	287	1	15	8		35
							317	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 #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	52	1	1513	2	Y	322	344	1			41
							354	9									
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	32	1	946	2	Y	253	237	1			57
							278	9									
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	45	1	1315	2	Y	306	301	1			62
							337	9									
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	52	1	1650	2	Y	287	292	1			57
							316	9									
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	48	1	1585	2	Y	273	265	1			65
							300	9									
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	49	1	1587	2	Y	231	247	1			49
							254	9									

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	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	48	1	1401	2	Y	73	77	1			17
							80	9									
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	48	1	1410	2	Y	60	55	1	1	8	21
							66	9									
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	46	1	1329	2	Y	69	69	1			21
							76	9									
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	46	1	1477	2	Y	67	67	1			21
							74	9									
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	42	1	1380	2	Y	64	61	1	1	8	23
							70	9									
05	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	39	1	1263	2	Y	181	164	1	1	8	39
							199	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	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	48	1	1392	2	Y	43	45	1			6
							47	9									
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	34	1	989	2	Y	31	28	1	1	8	8
							34	9									
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	46	1	1326	2	Y	39	39	1			8
							43	9									
03	1488	N	1188	-0-	-300	-0-	35	1	1111	2	Y	38	38	1			8
							42	9									
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	35	1	1144	2	Y	36	34	1	1	8	9
							40	9									
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	46	1	1469	2	Y	23	25	1	1	8	6
							25	9									

ABNEY, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 291260 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5924 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7285	2	267	9	N	243	284	1	5	8	84
01	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7165	2	349	9	N	317	310	1	2	8	89
02	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6357	2	242	9	N	220	307	1	1	8	1
03	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7259	2	339	9	N	308	161	1	3	8	145
04	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7295	2	278	9	N	253	329	1			69
05	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7377	2	336	9	N	305	307	1			67

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRYSON ''A'' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 295211 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6076 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	515	-0-	-260	-0-	142	1	343	2	N	27					127
							30	9									
01	775	X	554	-0-	-221	-0-	171	1	354	2	N	26	94	1			59
							29	9									
02	700	X	407	-0-	-293	-0-	124	1	263	2	N	18					77
							20	9									
03	826	X	826	-0-	-0-	-0-	292	1	524	2	N	9					86
							10	9									
04	540	X	484	-0-	-56	-0-	153	1	288	2	N	39	57	1			68
							43	9									
05	558	X	429	-0-	-129	-0-	150	1	270	2	N	8					76
							9	9									

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 297379 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 5960 - 5976

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-		-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-		-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-		-0-

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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2024

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) //CONT.// 95369 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289516 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2830	-0-	-177	-0-	110	1	2717	2	N	3					33
							3	9									
01	2728	N	2504	-0-	-224	-0-	108	1	2389	2	N	6					39
							7	9									
02	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	82	1	2676	2	N	4					43
							4	9									
03	2821	N	2813	-0-	-8	-0-	55	1	2754	2	N	4					47
							4	9									
04	2430	N	1858	-0-	-572	-0-	77	1	1781	2	N	-0-					47
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	123	1	2874	2	N	-0-					47

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	2	N	-0-					24
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	N	-0-					24
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-					24
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	N	-0-					24
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-					24
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-					24

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1487	-0-	-931	-0-	58	1	1419	2	N	9	77	1			6
							10	9									
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	91	1	2010	2	N	6					12
							7	9									
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	61	1	1991	2	N	26					38
							29	9									
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	35	1	1762	2	N	4					42
							4	9									
04	2040	N	1125	-0-	-915	-0-	46	1	1072	2	N	6					48
							7	9									
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	93	1	2169	2	N	14					62
							15	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

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	1705	N	1655	-0-		-50	-0-	64	1	1566	2	N	23					70
								25	9									
01	1467	N	1467	-0-		-0-	-0-	63	1	1398	2	N	5					75
								6	9									
02	1512	N	1373	-0-		-139	-0-	41	1	1325	2	N	6					81
								7	9									
03	1643	N	1187	-0-		-456	-0-	24	1	1155	2	N	7					88
								8	9									
04	1490	N	1490	-0-		-0-	-0-	61	1	1416	2	N	12					100
								13	9									
05	1484	N	1484	-0-		-0-	-0-	59	1	1393	2	N	29	104	1			25
								32	9									

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 292671 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 5992 - 6152

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	8122	X	5984	-0-		-2138	-0-	221	1	5482	2	N	255	194	1			147
								281	9									
01	8122	X	6000	-0-		-2122	-0-	248	1	5463	2	N	263	259	1			151
								289	9									
02	6916	X	5050	-0-		-1866	-0-	143	1	4661	2	N	224	306	1			69
								246	9									
03	6913	X	4432	-0-		-2481	-0-	84	1	4148	2	N	182	71	1			180
								200	9									
04	5820	X	3541	-0-		-2279	-0-	139	1	3224	2	N	162	163	1			179
								178	9									
05	6014	X	4608	-0-		-1406	-0-	182	1	4231	2	N	177	186	1			170
								195	9									

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 296763 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6102 - 6154

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	1178	X	498	-0-		-680	-0-	18	1	440	2	N	36					161
								40	9									
01	1178	X	443	-0-		-735	-0-	18	1	397	2	N	25	86	1			100
								28	9									
02	812	X	109	-0-		-703	-0-	3	1	95	2	N	10					110
								11	9									
03	775	X	-0-	-0-		-775	-0-					N	-0-					110
04	600	X	-0-	-0-		-600	-0-					N	-0-					110
05	496	X	-0-	-0-		-496	-0-					N	-0-					110

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	62	1	1138	2	Y	8					142
							9	9									
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	249	1	1243	2	Y	18					160
							20	9									
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	224	1	1662	2	Y	-0-					160
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	338	1	2321	2	Y	2					162
							2	9									
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	255	1	1869	2	Y	7					169
							8	9									
*05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	226	1	1901	2	Y	2	126	1	4	7	41
							2	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3022	2	15	9	N	14					230
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2990	2	17	9	N	15					245
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2635	2	8	9	N	7					252
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2803	2	23	9	N	21					273
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2703	2	59	9	N	54					327
*05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2633	2	17	9	N	15					342

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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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

12	3937 X	3500	-0-	-437	-0-	136	1	3364	2	N	-0-					61
01	3875 X	3766	-0-	-109	-0-	164	1	3602	2	N	-0-					61
02	3472 X	3444	-0-	-28	-0-	103	1	3341	2	N	-0-					61
03	3813 X	3715	-0-	-98	-0-	74	1	3641	2	N	-0-					61
04	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	150	1	3486	2	N	-0-					61
05	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	155	1	3601	2	N	7					68
						8	9									

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

12	1488 N	1244	-0-	-244	-0-	48	1	1196	2	N	-0-					85
01	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	52	1	1137	2	N	-0-					85
02	1232 N	1177	-0-	-55	-0-	35	1	1142	2	N	-0-					85
03	1240 N	652	-0-	-588	-0-	13	1	639	2	N	-0-					85
04	1140 N	694	-0-	-446	-0-	28	1	666	2	N	-0-					85
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	29	1	681	2	N	-0-					85

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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	184	-0-	184	184	8	1	176	2	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	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-					27
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	36	1	885	2	N	133					245
							146	9									
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	37	1	820	2	N	156	173	1			228
							172	9									
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	24	1	779	2	N	83	141	1			170
							91	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	17	1	817	2	N	124					294
							136	9									
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	25	1	569	2	N	27	132	1			189
							30	9									
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	38	1	886	2	N	128	162	1			155
							141	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					53
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					53
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					53
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					53
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					53
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			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-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

12	1147	N	740	-0-	-407	-0-	740	2			N	-0-					57
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2					59
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1558	2	1	9	N	1					60
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2016	2	6	9	N	5					65
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1917	2	2	9	N	2					67
05	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1657	2	1	9	N	1					68

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2	EXT	638	-0-	638	638	628	2	10	9	N	9					127
03	14B2	EXT	1889	-0-	1889	2527	1889	2			N	-0-					127
04	14B2	EXT	528	-0-	528	3055	528	2			N	-0-					127
05	14B2	EXT	440	-0-	440	3495	440	2			N	-0-					127

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					33
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2009	2	2	9	N	2					35
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1740	2	9	9	N	8					43
03	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1794	2	13	9	N	12					55
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2005	2	31	9	N	28					83
*05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1947	2	7	9	N	6					89

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	3100	N	3153	-0-	53	217	3153	2			N	-0-					1
01	3100	N	3146	-0-	46	263	3146	2			N	-0-					1
02	3108	X	2845	-0-	-263	-0-	2845	2			N	-0-					1
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					1
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					1
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					1

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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

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

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2022

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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 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	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	310 24	1 9	10840	2	N	22					110
01	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	310 2	1 9	10575	2	N	2					112
02	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	280 78	1 9	9233	2	N	71					183
03	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	310 21	1 9	10804	2	N	19	179	1			23
04	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	300 6	1 9	10881	2	N	5					28
05	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	310	1	10863	2	N	-0-					28

ABNEY, C. M. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					68
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-					68
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	N	-0-					68
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					68
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					68

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 291938 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6003 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	111	1	2745	2	N	636	620	1			434
							700	9									
01	4030	X	3956	-0-	-74	-0-	138	1	3041	2	N	706	782	1			358
							777	9									
02	3640	X	2262	-0-	-1378	-0-	54	1	1772	2	N	396	450	1			304
							436	9									
03	4030	X	2576	-0-	-1454	-0-	38	1	1890	2	N	589	579	1			314
							648	9									
04	3840	X	3105	-0-	-735	-0-	96	1	2243	2	N	696	666	1			344
							766	9									
05	3968	X	3182	-0-	-786	-0-	104	1	2423	2	N	595	700	1			239
							655	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					76
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					76
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					76
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					76
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					76
*05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					76

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					24
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					24
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1887	2	15	9	N	14					38
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1723	2	17	9	N	15					53
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1912	2	29	9	N	26					79
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2278	2	8	9	N	7					86

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2415	2	2	9	N	2	2	8			102
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2386	2	1	9	N	1	1	8			102
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2156	2	36	9	N	33	1	8			134
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					134
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					134
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					134

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	1054	N	917	-0-	-137	-0-	917	2			N	-0-					78
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	11	1	858	2	N	-0-					78
02	868	N	840	-0-	-28	-0-	60	1	780	2	N	-0-					78
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	329	1	1519	2	N	308	337	1	1	8	48
							339	9									
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	324	1	1322	2	N	318	336	1			30
							350	9									
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	311	1	1006	2	N	174	181	1			23
							191	9									

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2194	-0-	-224	-0-	2142	2	52	9	N	47	165	1			3
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					3
02	1820	N	971	-0-	-849	-0-	971	2			N	-0-					3
03	2201	N	1118	-0-	-1083	-0-	1118	2			N	-0-					3
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					3
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1935	2	53	9	N	48					51

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					29
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1836	2	6	9	N	5	5	8			29
02	1764	N	1586	-0-	-178	-0-	1586	2			N	-0-					29
03	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	1807	2			N	-0-					29
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1873	2	8	9	N	7	7	8			29
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1825	2	6	9	N	5	5	8			29

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	5	1			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	INJECT		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-

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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2025

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					59
04	3000	N	3800	-0-	800	800	404	1	3396	2	N	-0-					59
*05	3100	N	3042	-0-	-58	742	3042	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					30
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					30
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	236	2	N	-0-					30
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	273	-0-	-409	-0-	53	1	220	2	N	-0-					60
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					60
02	336	N	12	-0-	-324	-0-	12	2			N	-0-					60
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					60
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	29	1	237	2	N	-0-					60
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					60

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

ENERQUEST CORPORATION 252059
PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3499	-0-	-376	-0-	3499	2			N	-0-					94
01	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	3685	2			N	-0-					94
02	3192	X	3116	-0-	-76	-0-	3116	2			N	-0-					94
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					94
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					94
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					94

PIRATES WELL #: 02 RRCID -> 285068 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8594 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5556	2	12	9	N	11					230
01	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5468	2	19	9	N	17					247
02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4680	2	3	9	N	3					250
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-

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	186	N	113	-0-	-73	-0-	22	1	91	2	Y	-0-					41
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	86	1	365	2	Y	-0-					41
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	122	1	492	2	Y	-0-					41
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	69	1	372	2	Y	-0-					41
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	83	1	480	2	Y	-0-					41
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	80	1	386	2	Y	-0-					41

SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	418	1	1690	2	Y	-0-					20
01	2387	N	1983	-0-	-404	-0-	377	1	1606	2	Y	-0-					20
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	312	1	1260	2	Y	-0-					20
03	2108	N	1802	-0-	-306	-0-	283	1	1519	2	Y	-0-					20
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	285	1	1651	2	Y	-0-					20
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	358	1	1728	2	Y	-0-					20

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	5704	X	5103	-0-	-601	-0-	1012 4	1 9	4087	2	Y	4	4	1			6
01	5518	X	4987	-0-	-531	-0-	949 2	1 9	4036	2	Y	2	4	1			4
02	4900	X	4734	-0-	-166	-0-	938 4	1 9	3792	2	Y	4	4	1			4
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	845 4	1 9	4540	2	Y	4	3	1			5
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	779 2	1 9	4514	2	Y	2	4	1			3
05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	934 4	1 9	4517	2	Y	4					7

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2137	-0-	-157	-0-	424	1	1713	2	Y	-0-					40
01	2294	N	1824	-0-	-470	-0-	347	1	1477	2	Y	-0-					40
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	347	1	1404	2	Y	-0-					40
03	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	322	1	1731	2	Y	-0-					40
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	316	1	1833	2	Y	-0-					40
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	399	1	1927	2	Y	-0-					40

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	3565	X	3558	-0-	-7	-0-	706	1	2852	2	Y	-0-					11
01	3689	X	3403	-0-	-286	-0-	648	1	2755	2	Y	-0-					11
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	712	1	2879	2	Y	-0-					11
03	3689	X	3534	-0-	-155	-0-	554	1	2980	2	Y	-0-					11
04	3450	X	3229	-0-	-221	-0-	475	1	2754	2	Y	-0-					11
05	3689	X	3307	-0-	-382	-0-	567	1	2740	2	Y	-0-					11

MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4101	-0-	-456	-0-	814	1	3287	2	Y	-0-					26
01	4433	X	3965	-0-	-468	-0-	755	1	3210	2	Y	-0-					26
02	3920	X	3466	-0-	-454	-0-	687	1	2779	2	Y	-0-					26
03	4340	X	4047	-0-	-293	-0-	635	1	3412	2	Y	-0-					26
04	4110	X	4030	-0-	-80	-0-	593	1	3437	2	Y	-0-					26
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	722	1	3491	2	Y	-0-					26

MILLER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 293038 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9016 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	1464	1	5913	2	Y	19	20	1			30
							21	9									
01	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	1366	1	5811	2	Y	9	20	1			19
							10	9									
02	DLQ G-10		6539	-0-	6539	6539	1292	1	5225	2	Y	20	19	1			20
							22	9									
03	DLQ G-10		7383	-0-	7383	13922	1154	1	6204	2	Y	23	17	1			26
							25	9									
04	20926	X	7004	-0-	-13922	-0-	1029	1	5966	2	Y	8	18	1			16
							9	9									
05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	1241	1	6000	2	Y	16					32
							18	9									

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	* * 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-

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	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	953	2	134	9	N	122					
01	1271	N	663	-0-	-608	-0-	637	2	26	9	N	24	170	1	6	8	150
02	1176	N	872	-0-	-304	-0-	685	2	187	9	N	170	169	1	6	8	145
03	1147	N	767	-0-	-380	-0-	649	2	118	9	N	107	2	0	168	1	82
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	750	2	161	9	N	146	172	1	4	8	52
05	1054	N	905	-0-	-149	-0-	750	2	155	9	N	141	168	1	5	8	20

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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	264	2	22	9	N	20					862
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	316	2	22	9	N	20					882
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	194	2	22	9	N	20					902
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					902
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					902
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					902

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	171	1	784	2	N	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	155	1	649	2	N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	119	1	481	2	N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	57	1	505	2	N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	1			N	-0-					116
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	186	1	8	9	N	7					123
02	252	N	96	-0-	-156	-0-	93	1	3	9	N	3					126
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					126
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					126
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	176	1	20	9	N	18					144

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
ONEY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 291765 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 7417 - 7854

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
EDMONSON, LEE WELL #: 5 RRCID -> 291638 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7420 - 8103

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	296	1	1352	2	N	-0-					-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	320	1	1331	2	N	-0-					-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	301	1	1219	2	N	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	125	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	127	1	1170	2	N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	140	1	1261	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	51	1	233	2	N	-0-					-0-
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	22	1	93	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	25	1	222	2	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	2	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2025

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	507	1	2313	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1649	-0-	-304	-0-	320	1	1329	2	N	-0-					-0-
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	418	1	1695	2	N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	206	1	1842	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3048	-0-	48	48	299	1	2749	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3326	-0-	226	274	333	1	2993	2	N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	167	1	763	2	N	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	181	1	753	2	N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	170	1	685	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3274	-0-	174	174	329	1	2945	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3093	-0-	93	267	303	1	2790	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3133	-0-	33	300	314	1	2819	2	N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

12	1891	X	34	-0-	-1857	-0-	6	1	28	2	N	-0-					-0-
01	713	X	9	-0-	-704	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	718	1	2921	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3750	-0-	650	650	378	1	3372	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3061	-0-	61	711	300	1	2761	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3195	-0-	-711	-0-	320	1	2875	2	N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	735	1	3375	2	N	-0-					-0-
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	712	1	2973	2	N	-0-					-0-
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	655	1	2654	2	N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	336	1	2997	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	362	1	3328	2	N	-0-					-0-
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	415	1	3725	2	N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

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	1519	N	1167	-0-	-352	-0-	210	1	957	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	232	1	963	2	N	-0-			-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	395	1	1599	2	N	-0-			-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	202	1	1806	2	N	-0-			-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	179	1	1650	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	1907	-0-	-294	-0-	191	1	1716	2	N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	329	1	1504	2	N	-0-			-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	338	1	1405	2	N	-0-			-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	368	1	1491	2	N	-0-			-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	169	1	1511	2	N	-0-			-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	180	1	1654	2	N	-0-			-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	194	1	1739	2	N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	108	1	498	2	N	-0-			-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	98	1	412	2	N	-0-			-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	74	1	299	2	N	-0-			-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	54	1	479	2	N	-0-			-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	139	1	1278	2	N	-0-			-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	151	1	1358	2	N	-0-			-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	56	1	254	2	N	-0-			-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	52	1	214	2	N	-0-			-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	34	1	137	2	N	-0-			-0-
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	1			N	-0-			-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	23	1	212	2	N	-0-			-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	14	1	130	2	N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	6324	X	1565	-0-	-4759	-0-	281	1	1284	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	1547	-0-	-3692	-0-	300	1	1247	2	N	-0-			-0-
02	1316	X	1310	-0-	-6	-0-	259	1	1051	2	N	-0-			-0-
03	1550	X	1064	-0-	-486	-0-	107	1	957	2	N	-0-			-0-
04	1500	X	1051	-0-	-449	-0-	103	1	948	2	N	-0-			-0-
05	1550	X	1007	-0-	-543	-0-	101	1	906	2	N	-0-			-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	199	1	906	2	N	-0-			-0-
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	283	1	1177	2	N	-0-			-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	273	1	1109	2	N	-0-			-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	111	1	992	2	N	-0-			-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	114	1	1050	2	N	-0-			-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	129	1	1155	2	N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	406	1	1864	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	347	1	1449	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1613	-0-	-11	-0-	319	1	1294	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	171	1	1526	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1627	-0-	-113	-0-	160	1	1467	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	518	-0-	-1280	-0-	52	1	466	2	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-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

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	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	399	1	1823	2	N	-0-					-0-
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	432	1	1797	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	360	1	1460	2	N	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	163	1	1461	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	159	1	1461	2	N	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	162	1	1455	2	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	930	N	854	-0-	-76	-0-	153	1	701	2	N	-0-					-0-
01	930	N	731	-0-	-199	-0-	141	1	590	2	N	-0-					-0-
02	756	N	616	-0-	-140	-0-	122	1	494	2	N	-0-					-0-
03	868	N	540	-0-	-328	-0-	54	1	486	2	N	-0-					-0-
04	720	N	619	-0-	-101	-0-	61	1	558	2	N	-0-					-0-
05	682	N	541	-0-	-141	-0-	54	1	487	2	N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	163	1	749	2	N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	156	1	656	2	N	-0-					-0-
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	113	1	459	2	N	-0-					-0-
03	651	N	554	-0-	-97	-0-	56	1	498	2	N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	106	1	978	2	N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	68	1	613	2	N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	318	1	1453	2	N	-0-					-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	250	1	1038	2	N	-0-					-0-
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	377	1	1528	2	N	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	164	1	1467	2	N	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	128	1	1178	2	N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	145	1	1302	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	590	1	2708	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2923	-0-	-84	-0-	564	1	2359	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2070	-0-	-646	-0-	410	1	1660	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	1584	-0-	-1423	-0-	159	1	1425	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2385	-0-	-525	-0-	234	1	2151	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2765	-0-	-242	-0-	277	1	2488	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	203	1	928	2	N	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	189	1	786	2	N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	241	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	107	1	961	2	N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	122	1	1127	2	N	-0-					-0-
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	184	1	1649	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	1773	1	8147	2	N	-0-					-0-
01	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	1848	1	7728	2	N	-0-					-0-
02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	1582	1	6407	2	N	-0-					-0-
03	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	798	1	7121	2	N	-0-					-0-
04	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	791	1	7274	2	N	-0-					-0-
05	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	831	1	7463	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1047	-0-	-2146	-0-	188	1	859	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	1335	-0-	-1858	-0-	259	1	1076	2	N	-0-					-0-
02	1260	X	1238	-0-	-22	-0-	245	1	993	2	N	-0-					-0-
03	1395	X	1017	-0-	-378	-0-	102	1	915	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	772	-0-	-578	-0-	76	1	696	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	782	-0-	-582	-0-	78	1	704	2	N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	229	1	1053	2	N	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	242	1	1006	2	N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	172	1	697	2	N	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	87	1	776	2	N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	89	1	823	2	N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	101	1	902	2	N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	625	1	2869	2	N	-0-					-0-
01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	584	1	2437	2	N	-0-					-0-
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	503	1	2039	2	N	-0-					-0-
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	270	1	2406	2	N	-0-					-0-
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	279	1	2566	2	N	-0-					-0-
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	299	1	2683	2	N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-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-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

12	62	N	-0-	-0-	-62	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	504	1	2302	2	N	-0-					-0-
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	503	1	2091	2	N	-0-					-0-
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	505	1	2046	2	N	-0-					-0-
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	231	1	2064	2	N	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	212	1	1946	2	N	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	215	1	1934	2	N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	342	1	1559	2	N	-0-					-0-
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	380	1	1580	2	N	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	306	1	1241	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	988	-0-	-66	-0-	100	1	888	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	4	-0-	-1016	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	50	1	229	2	N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	8	1	32	2	N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	6	1	24	2	N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	47	1	416	2	N	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	171	1	1577	2	N	-0-					-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	211	1	1894	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	643	1	2935	2	N	-0-					-0-
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	636	1	2643	2	N	-0-					-0-
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	556	1	2252	2	N	-0-					-0-
03	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	247	1	2210	2	N	-0-					-0-
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	273	1	2509	2	N	-0-					-0-
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	317	1	2843	2	N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-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-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

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-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856

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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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	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

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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					102
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

12	527	N	5	-0-	-522	-0-	5	2			Y	-0-					2
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					30
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					30
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					30
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

12	631	X	631	-0-	-0-	-0-	58	1	573	3	N	-0-					30
01	649	X	649	-0-	-0-	-0-	57	1	592	3	N	-0-					30
02	604	X	604	-0-	-0-	-0-	54	1	550	3	N	-0-	30	1			-0-
03	658	X	658	-0-	-0-	-0-	62	1	596	3	N	-0-					-0-
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	65	1	605	3	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	15	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	3	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	22	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	19	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	200	-0-	-79	-0-	21	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-

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	992	N	892	-0-	-100	-0-	23	1	869	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	777	-0-	-184	-0-	84	1	693	2	Y	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	89	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	113	1	978	2	Y	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	92	1	991	2	Y	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	86	1	1011	2	Y	-0-					-0-

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	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	40	1	1472	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	146	1	1208	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1197	-0-	-119	-0-	128	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	128	1	1108	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1064	-0-	-256	-0-	91	1	973	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	874	-0-	-459	-0-	68	1	806	2	Y	-0-					-0-

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	248	N	201	-0-	-47	-0-	5	1	196	2	Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	170	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	16	1	137	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	14	1	159	2	Y	-0-					-0-

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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	15	1	563	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	448	-0-	-110	-0-	48	1	399	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	532	N	408	-0-	-124	-0-	44	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	471	-0-	-118	-0-	49	1	421	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	40	1	424	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	2	Y	-0-					-0-

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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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-

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	155	N	124	-0-	-31	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	150	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-

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	155	N	115	-0-	-40	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	10	1	82	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	70	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-

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	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	33	1	1221	2	Y	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	122	1	1014	2	Y	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	106	1	885	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	127	1	1100	2	Y	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	101	1	1080	2	Y	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	97	1	1147	2	Y	-0-					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	33	1	1216	2	Y	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	131	1	1087	2	Y	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	122	1	1019	2	Y	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	140	1	1219	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	105	1	1124	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	95	1	1120	2	Y	-0-					-0-

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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	37	1	1381	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	162	1	1347	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1316	N	1163	-0-	-153	-0-	124	1	1039	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	138	1	1202	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	105	1	1128	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	111	1	1302	2	Y	-0-					-0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		28	-0-	28	83	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-					-0-
02	83	X	-0-	-0-	-83	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	43	1	1584	2	Y	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	138	1	1145	2	Y	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	136	1	1135	2	Y	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	168	1	1456	2	Y	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	119	1	1276	2	Y	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	112	1	1322	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	40	1	1475	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	156	1	1293	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1512	N	1137	-0-	-375	-0-	122	1	1014	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	132	1	1148	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1410	N	1062	-0-	-348	-0-	91	1	970	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	104	1	1223	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		4	-0-	4	17	4	2			Y	-0-					-0-
01	17	N	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	2	Y	-0-					-0-
05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	55	1	2061	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1448	-0-	-567	-0-	156	1	1291	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1904	N	1164	-0-	-740	-0-	125	1	1039	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1511	-0-	-597	-0-	156	1	1354	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1410	N	1031	-0-	-379	-0-	88	1	942	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1302	X	1100	-0-	-202	-0-	86	1	1014	2	Y	-0-					-0-

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

12	465	N	300	-0-	-165	-0-	8	1	292	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	250	-0-	-184	-0-	27	1	220	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	336	N	209	-0-	-127	-0-	22	1	186	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	26	1	230	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	272	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	363	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

12	248	N	208	-0-	-40	-0-	5	1	203	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	21	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	20	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	20	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	15	1	176	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	T. A.		1261	-0-	1261	5831	29	1	1067	2	Y	150	158	1			110
							165	9									
01	3100	N	915	-0-	-2185	3646	92	1	765	2	Y	53	64	1	23	8	76
							58	9									
02	2800	N	944	-0-	-1856	1790	97	1	810	2	Y	34	34	1	1	8	75
							37	9									
03	2958	N	1168	-0-	-1790	-0-	118	1	1025	2	Y	23	34	1	4	8	60
							25	9									
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	112	1	1200	2	Y	47	46	1	4	8	57
							52	9									
*05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	108	1	1274	2	Y	32	30	1	1	8	58
							35	9									

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	1240	N	960	-0-	-280	-0-	25	1	935	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	838	-0-	-340	-0-	90	1	746	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1008	N	937	-0-	-71	-0-	100	1	836	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	111	1	965	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	96	1	1032	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	101	1	1185	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

12	620	N	600	-0-	-20	-0-	16	1	584	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	484	-0-	-74	-0-	52	1	431	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	51	1	425	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	56	1	490	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	44	1	467	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	41	1	480	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	14	1	535	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	52	1	430	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	52	1	435	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	55	1	478	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	41	1	443	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	53	1	627	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	31	1	1157	2	Y	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	96	1	796	2	Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	75	1	627	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	991	-0-	-187	-0-	102	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	78	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	86	1	1011	2	Y	-0-					-0-

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		29	-0-	29	628	1	2	28	9	Y	25					86
01	683	X	55	-0-	-628	-0-	1	1	2	2	Y	47	24	8			109
							52	9									
02	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	2	23	9	Y	21	2	8			128
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	21	103	1	2	8	44
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	21	40	1	8	8	17
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	2	11	9	Y	10	4	8			23

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		114	-0-	114	339	26	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	442	X	103	-0-	-339	-0-	27	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	64	X	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	19	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	47	1	192	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	124	N	98	-0-	-26	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

12	248	N	246	-0-	-2	-0-	6	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	114	-0-	-72	-0-	12	1	101	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	280	N	126	-0-	-154	-0-	13	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	22	1	188	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	4	1	43	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	155	N	47	-0-	-108	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	33	1	1234	2	Y	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	120	1	997	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	108	1	900	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	105	1	909	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	970	-0-	-110	-0-	83	1	887	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	80	1	943	2	Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	22	1	800	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	565	-0-	-334	-0-	61	1	502	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	728	N	545	-0-	-183	-0-	58	1	486	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	837	N	655	-0-	-182	-0-	67	1	584	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	52	1	559	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	51	1	603	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

12	713	N	711	-0-	-2	-0-	19	1	692	2	Y	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	81	1	671	2	Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	61	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	74	1	643	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	56	1	597	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	52	1	608	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		175	-0-	175	178	18	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-					-0-
05	178	X	-0-	-0-	-178	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		631	-0-	631	1948	146	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	2098	X	150	-0-	-1948	-0-	39	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	434	X	434	-0-	-0-	-0-	78	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	428	-0-	-192	-0-	67	1	361	2	Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	77	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	88	1	361	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

12	T. A.		1191	-0-	1191	4456	272	1	902	2	Y	15					52
							17	9									
01	T. A.		1208	-0-	1208	5664	299	1	850	2	Y	54	37	8			69
							59	9									
02	6675	X	1011	-0-	-5664	-0-	178	1	805	2	Y	25	10	8			84
							28	9									
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	180	1	976	2	Y	21	67	1	7	8	31
							23	9									
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	224	1	973	2	Y	43	28	1	33	8	13
							47	9									
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	258	1	1065	2	Y	20	16	8			17
							22	9									

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

12	T. A.		308	-0-	308	799	8	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	918	N	119	-0-	-799	-0-	13	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	21	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	179	-0-	-131	-0-	18	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	34	1	1258	2	Y	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	109	1	909	2	Y	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	92	1	771	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	980	-0-	-322	-0-	101	1	879	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	909	-0-	-81	-0-	78	1	831	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	857	-0-	-104	-0-	67	1	790	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

12	128	X	27	-0-	-101	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	18	X	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

12	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	34	1	1251	2	Y	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	115	1	957	2	Y	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	93	1	778	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1036	-0-	-235	-0-	107	1	929	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	86	1	921	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	808	-0-	-153	-0-	63	1	745	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	28	1	1046	2	Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	89	1	738	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	90	1	747	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	875	-0-	-210	-0-	90	1	783	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	71	1	764	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	82	1	972	2	Y	-0-					-0-

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	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	38	1	1416	2	Y	-0-					-0-
01	1300	N	1306	-0-	6	6	140	1	1163	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1336	N	1330	-0-	-6	-0-	142	1	1187	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	140	1	1216	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	106	1	1136	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	80	1	938	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	29	1	1064	2	Y	139	147	1			113
							153	9									
01	1240	N	871	-0-	-369	-0-	89	1	739	2	Y	39	64	1	21	8	67
							43	9									
02	1120	N	799	-0-	-321	-0-	82	1	680	2	Y	34	31	1			70
							37	9									
03	1240	N	893	-0-	-347	-0-	90	1	781	2	Y	20	34	1	1	8	55
							22	9									
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	73	1	787	2	Y	45	46	1	2	8	52
							50	9									
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	69	1	815	2	Y	32	31	1			53
							35	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	30	1	1112	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	112	1	933	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	854	-0-	-210	-0-	91	1	762	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	103	1	897	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	711	-0-	-309	-0-	61	1	650	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	704	-0-	-257	-0-	55	1	649	2	Y	-0-					-0-

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	3100	N	2194	-0-	-906	226	57	1	2137	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1767	-0-	-279	-0-	186	1	1548	2	Y	30	8	1	11	8	11
							33	9									
02	1876	N	1664	-0-	-212	-0-	175	1	1459	2	Y	27	15	1	5	8	18
							30	9									
03	2077	N	1804	-0-	-273	-0-	182	1	1575	2	Y	43	23	1	22	8	16
							47	9									
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	145	1	1554	2	Y	44	27	1	16	8	17
							48	9									
*05	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	135	1	1585	2	Y	26	20	1	5	8	18
							29	9									

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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	27	1	1006	2	Y	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	88	1	731	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	79	1	661	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	846	-0-	-146	-0-	87	1	758	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	62	1	663	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	806	N	626	-0-	-180	-0-	49	1	577	2	Y	-0-					-0-

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	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	47	1	1761	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1319	-0-	-634	-0-	141	1	1174	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	1680	N	1061	-0-	-619	-0-	113	1	946	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1798	N	1421	-0-	-377	-0-	146	1	1267	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	121	1	1298	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	119	1	1405	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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	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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	30	1	1098	2	Y	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	97	1	805	2	Y	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	89	1	741	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	971	-0-	-145	-0-	100	1	871	2	Y	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	80	1	856	2	Y	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	76	1	898	2	Y	-0-					-0-

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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	Y	38	16	1			22
							42	9									
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	46	31	1			37
							51	9									
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	38	2	Y	41	46	1			32
							45	9									
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	3	1	37	2	Y	57	55	1			34
							63	9									
*05	124	N	84	-0-	-40	-0-	3	1	34	2	Y	43	41	1			36
							47	9									

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	33	1	1209	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	106	1	876	2	Y	30	13	1			17
							33	9									
02	1092	N	943	-0-	-149	-0-	97	1	809	2	Y	34	23	1			28
							37	9									
03	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	105	1	916	2	Y	30	34	1			24
							33	9									
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	85	1	912	2	Y	43	41	1			26
							47	9									
*05	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	79	1	935	2	Y	31	30	1			27
							34	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	857	-0-	-166	-0-	22	1	835	2	Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	68	1	565	2	Y	20	5	1	8	8	7
							22	9									
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	405	2	Y	17	9	1	4	8	11
							19	9									
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	262	2	Y	29	14	1	17	8	9
							32	9									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	30	16	1	13	8	10
							33	9									
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	Y	17	12	1	4	8	11
							19	9									

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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		65	-0-	65	158	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	205	N	47	-0-	-158	-0-	3	1	26	2	Y	16	5	1	5	8	6
							18	9									
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	13	8	1	2	8	9
							14	9									
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	21	12	1	10	8	8
							23	9									
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	13	2	Y	22	14	1	7	8	9
							24	9									
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	11	10	1	2	8	8
							12	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

12	217	N	120	-0-	-97	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	9	1	80	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	13	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 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-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	18	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	19	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	15	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	29	1	1092	2	Y	139	147	1			67
							153	9									
01	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	119	1	990	2	Y	51	81	1	20	8	17
							56	9									
02	1120	N	1049	-0-	-71	-0-	108	1	904	2	Y	34	23	1			28
							37	9									
03	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	121	1	1049	2	Y	30	34	1			24
							33	9									
04	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	93	1	991	2	Y	43	41	1			26
							47	9									
*05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	89	1	1042	2	Y	31	30	1			27
							34	9									

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	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	32	1	1203	2	Y	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	68	1	563	2	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	201	-0-	-574	-0-	21	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	209	-0-	-391	-0-	18	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	31	1	1140	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1192	-0-	1192	1192	128	1	1064	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1159	-0-	1159	2351	124	1	1035	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1329	-0-	1329	3680	137	1	1192	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1020	-0-	1020	4700	87	1	933	2	Y	-0-					-0-
05	5158	X	458	-0-	-4700	-0-	36	1	422	2	Y	-0-					-0-

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	19	1	694	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	69	1	570	2	Y	5	1	1	3	8	1
							6	9									
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	70	1	586	2	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	90	1	781	2	Y	8	2	1	6	8	2
							9	9									
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	70	1	749	2	Y	7	3	1	4	8	2
							8	9									
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	62	1	732	2	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									

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	434	X	399	-0-	-35	-0-	6	1	240	2	Y	139	147	1			113
							153	9									
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	212	2	Y	37	111	1	22	8	17
							41	9									
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	22	1	180	2	Y	35	23	1	1	8	28
							39	9									
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	25	1	217	2	Y	33	34	1	3	8	24
							36	9									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	Y	45	41	1	2	8	26
							50	9									
*05	279	N	277	-0-	-2	-0-	19	1	223	2	Y	32	30	1	1	8	27
							35	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	32	1	1184	2	Y	-0-					-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	146	1	1208	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	128	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	136	1	1185	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	102	1	1098	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	97	1	1138	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	24	1	886	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	731	-0-	-106	-0-	79	1	652	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	687	-0-	-97	-0-	74	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	802	-0-	-66	-0-	83	1	718	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	65	1	701	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	62	1	736	2	Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	35	1	1310	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	957	-0-	-376	-0-	103	1	853	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1204	N	942	-0-	-262	-0-	101	1	841	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	114	1	993	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	89	1	952	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	84	1	988	2	Y	-0-					-0-

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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	659	733	1			427
							725	9									
01	744	N	85	-0-	-659	-0-	4	1	37	2	Y	40	329	1	21	8	117
							44	9									
02	644	N	80	-0-	-564	-0-	7	1	62	2	Y	10	13	1	1	8	113
							11	9									
03	744	N	91	-0-	-653	-0-	7	1	60	2	Y	22	21	1	3	8	111
							24	9									
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	24	58	1	2	8	75
							26	9									
*05	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	55	2	Y	20	18	1	1	8	76
							22	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	40	2	Y	4	1	1	2	8	1
							4	9									
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	4	1	35	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	41	2	Y	6	1	1	5	8	1
							7	9									
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	27	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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

12	1209	N	546	-0-	-663	-0-	14	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	375	-0-	-679	-0-	40	1	334	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	532	N	288	-0-	-244	-0-	31	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	308	-0-	-250	-0-	32	1	275	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	23	1	250	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

12	217	N	167	-0-	-50	-0-	4	1	163	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	18	1	146	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	16	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

12	806	N	765	-0-	-41	-0-	20	1	745	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	660	-0-	-115	-0-	68	1	566	2	Y	24	24	8			-0-
							26	9									
02	700	N	552	-0-	-148	-0-	59	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	391	-0-	-384	-0-	40	1	350	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	630	N	298	-0-	-332	-0-	25	1	272	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	620	N	251	-0-	-369	-0-	20	1	231	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	55	1	455	2	Y	34	5	1	22	8	7
							37	9									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	44	1	371	2	Y	24	9	1	11	8	11
							26	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	54	1	465	2	Y	56	14	1	44	8	9
							62	9									
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	438	2	Y	50	16	1	33	8	10
							55	9									
05	434	N	319	-0-	-115	-0-	23	1	270	2	Y	24	12	1	11	8	11
							26	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	10	1	82	2	Y	24	5	1	13	8	6
							26	9									
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	6	1	53	2	Y	17	8	1	6	8	9
							19	9									
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	Y	37	11	1	27	8	8
							41	9									
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	34	14	1	19	8	9
							37	9									
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	17	10	1	7	8	9
							19	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	28	5	1	17	8	6
							31	9									
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	19	8	1	8	8	9
							21	9									
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	44	11	1	34	8	8
							48	9									
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	39	13	1	25	8	9
							43	9									
*05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	29	2	Y	18	10	1	8	8	9
							20	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	964	-0-	-28	-0-	25	1	939	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	821	-0-	-171	-0-	86	1	711	2	Y	22	4	1	12	8	6
							24	9									
02	896	N	703	-0-	-193	-0-	73	1	612	2	Y	16	7	1	6	8	9
							18	9									
03	961	N	843	-0-	-118	-0-	83	1	723	2	Y	34	11	1	24	8	8
							37	9									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	67	1	718	2	Y	32	14	1	17	8	9
							35	9									
*05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	69	1	808	2	Y	16	10	1	6	8	9
							18	9									

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	25	4	1	15	8	6
							28	9									
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	18	8	1	7	8	9
							20	9									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	40	11	1	30	8	8
							44	9									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	36	14	1	21	8	9
							40	9									
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	17	10	1	7	8	9
							19	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	23	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	94	1	781	2	Y	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	85	1	710	2	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	91	1	787	2	Y	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	63	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	442	-0-	-116	-0-	35	1	407	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	24	1	885	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	916	-0-	-107	-0-	92	1	768	2	Y	51	20	1	3	8	28
							56	9									
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	85	1	713	2	Y	57	38	1	1	8	46
							63	9									
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	90	1	784	2	Y	55	57	1	5	8	39
							61	9									
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	74	1	798	2	Y	75	67	1	4	8	43
							83	9									
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	71	1	833	2	Y	54	51	1	1	8	45
							59	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

12	124	N	57	-0-	-67	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

12	1116	N	968	-0-	-148	-0-	25	1	943	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	795	-0-	-259	-0-	85	1	710	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	839	-0-	-29	-0-	90	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	707	-0-	-254	-0-	73	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	81	1	873	2	Y	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	78	1	915	2	Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

12	93	N	85	-0-	-8	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	7	2	1	2	8	3
							8	9									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	Y	7	4	1	1	8	5
							8	9									
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	8	6	1	3	8	4
							9	9									
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	6	1	70	2	Y	9	7	1	2	8	4
							10	9									
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	98	2	Y	7	5	1	1	8	5
							8	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	6	2	1			5
							7	9									
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	12	2	Y	8	6	1	2	8	5
							9	9									
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	9	8	1	1	8	5
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	2	7	9	Y	6	6	1			5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	365	1	1213	2	Y	1					3
							1	9									
01	1767	N	1346	-0-	-421	-0-	344	1	979	2	Y	21	21	8			3
							23	9									
02	1568	N	1176	-0-	-392	-0-	212	1	963	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	1581	N	676	-0-	-905	-0-	105	1	570	2	Y	1	2	1	1	8	1
							1	9									
04	1290	N	598	-0-	-692	-0-	112	1	484	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
05	899	N	453	-0-	-446	-0-	88	1	364	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	18	1	682	2	Y	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	64	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	63	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	69	1	594	2	Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	49	1	522	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	48	1	568	2	Y	-0-					-0-

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	431	1	1430	2	Y	4					15
							4	9									
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	477	1	1360	2	Y	20	20	8			15
							22	9									
02	1596	N	1057	-0-	-539	-0-	191	1	866	2	Y	-0-					15
03	1767	N	969	-0-	-798	-0-	151	1	818	2	Y	-0-	12	1			3
04	1710	N	825	-0-	-885	-0-	154	1	671	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	992	N	774	-0-	-218	-0-	151	1	623	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	38	1	1410	2	Y	-0-					-0-
01	1300	N	1380	-0-	80	80	148	1	1231	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1406	N	1326	-0-	-80	-0-	142	1	1184	2	Y	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	150	1	1297	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	115	1	1237	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	112	1	1316	2	Y	-0-					-0-

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	403	N	387	-0-	-16	-0-	10	1	377	2	Y	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	42	1	346	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	392	N	318	-0-	-74	-0-	34	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	33	1	286	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	73	1	779	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	25	1	292	2	Y	-0-					-0-

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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	44	1	383	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	15	1	179	2	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	T. A.		24	-0-	24	28	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	100	N	72	-0-	-28	-0-	7	1	56	2	Y	8	3	1	2	8	3
							9	9									
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	9	5	1	1	8	6
							10	9									
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	Y	10	7	1	4	8	5
							11	9									
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	298	2	Y	11	8	1	3	8	5
							12	9									
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	Y	7	6	1	1	8	5
							8	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-

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	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	27	1	989	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	848	-0-	-144	-0-	91	1	757	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	759	-0-	-137	-0-	81	1	678	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	845	-0-	-178	-0-	87	1	758	2	Y	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	71	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	67	1	785	2	Y	-0-					-0-

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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	23	1	850	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	75	1	627	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	530	-0-	-170	-0-	57	1	473	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	700	-0-	-75	-0-	72	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	426	-0-	-264	-0-	36	1	390	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	531	-0-	-58	-0-	42	1	489	2	Y	-0-					-0-

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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	27	1	1009	2	Y	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	87	1	718	2	Y	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	78	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	849	-0-	-174	-0-	88	1	761	2	Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	72	1	766	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	62	1	729	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	5	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	18	1	675	2	Y	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	147	1	1219	2	Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	100	1	830	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	70	1	608	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	554	-0-	-526	-0-	47	1	507	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	631	-0-	-392	-0-	49	1	582	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	212	2	Y	12	5	1			7
							13	9									
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	Y	13	9	1			11
							14	9									
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	22	1	193	2	Y	12	14	1			9
							13	9									
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	17	1	187	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	17	1	196	2	Y	13	12	1			11
							14	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	4	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		504	-0-	504	1259	12	1	459	2	Y	30	32	1			25
							33	9									
01	1723	N	464	-0-	-1259	-0-	46	1	383	2	Y	32	15	1	23	8	19
							35	9									
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	52	1	438	2	Y	16	11	1	2	8	22
							18	9									
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	54	1	470	2	Y	17	14	1	7	8	18
							19	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	44	1	470	2	Y	23	17	1	6	8	18
							25	9									
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	41	1	483	2	Y	14	12	1	2	8	18
							15	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	186	N	174	-0-	-12	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	164	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	17	1	152	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	13	1	142	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	12	1	138	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-

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	899	N	739	-0-	-160	-0-	19	1	720	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	755	-0-	-206	-0-	81	1	672	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
02	840	N	649	-0-	-191	-0-	69	1	579	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	744	N	640	-0-	-104	-0-	66	1	571	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
04	720	N	618	-0-	-102	-0-	52	1	563	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	58	1	684	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	31	1	1143	2	Y	-0-					-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	111	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	96	1	798	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	984	-0-	-194	-0-	102	1	882	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	948	-0-	-42	-0-	81	1	867	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	952	-0-	-40	-0-	75	1	877	2	Y	-0-					-0-

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	992	N	865	-0-	-127	-0-	23	1	842	2	Y	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	91	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	78	1	653	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	86	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	66	1	704	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	58	1	687	2	Y	-0-					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	624	-0-	-275	-0-	16	1	608	2	Y	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	64	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	60	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	85	1	739	2	Y	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	65	1	699	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	63	1	743	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	T. A.		571	-0-	571	2173	13 62	1 9	496	2	N	56	59	1			39
01	2900	X	727	-0-	-2173	-0-	75 26	1 9	626	2	N	24	40	1	22	8	1
02	565	X	565	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	503	2	N	2	1	1	1	8	1
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	76 7	1 9	661	2	N	6	1	1	5	8	1
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	69 6	1 9	738	2	N	5	2	1	3	8	1
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	767	2	N	2	1	1	1	8	1

ELMS OIL COMPANY 250120
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					5
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					5
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					5
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					5
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	629	2	26	9	N	24					36
01	992	N	577	-0-	-415	-0-	563	2	14	9	N	13					49
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					49
03	651	N	229	-0-	-422	-0-	216	2	13	9	N	12					61
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	N	5	42	1			24
*05	434	N	432	-0-	-2	-0-	425	2	7	9	N	6					30

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2474	-0-	-626	1008	2474	2			N	-0-					28
01	3060	X	2052	-0-	-1008	-0-	2052	2			N	-0-					28
02	2100	X	1947	-0-	-153	-0-	1947	2			N	-0-					28
03	2325	X	1991	-0-	-334	-0-	1991	2			N	-0-					28
04	2250	X	1976	-0-	-274	-0-	1976	2			N	-0-					28
*05	2325	X	1952	-0-	-373	-0-	1952	2			N	-0-					28

HIBBARD ENERGY, LP 383757
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					60
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					60
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					60
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					60
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			N	-0-					210
01	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-					210
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					210
03	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	2			N	-0-					210
04	990	N	614	-0-	-376	-0-	614	2			N	-0-					210
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					210

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GORKO WELL #: 1 RRCID -> 283637 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8864 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	180	-0-	-99	-0-	178	2	2	9	N	2					90
01	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					90
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					90
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2					92
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					92
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9264	2	12	9	Y	11					21
01	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9951	2	15	9	Y	14					35
02	DLQ G-10		9120	-0-	9120	9120	9120	2			Y	-0-					35
03	18733	X	9613	-0-	-9120	-0-	9600	2	13	9	Y	12					47
04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9582	2	6	9	Y	5	25	1			27
*05	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9609	2	7	9	Y	6					33

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	835	2	4	9	N	4	1	8			115
01	1147	N	971	-0-	-176	-0-	965	2	6	9	N	5					120
02	840	N	569	-0-	-271	-0-	563	2	6	9	N	5					125
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1200	2	29	9	N	26	6	8			145
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1563	2	40	9	N	36	168	1	1	8	12
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1137	2	29	9	N	26	1	8			37

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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					17
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	729	2	12	9	N	11					28
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	2	6	9	N	5					33
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					33
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					33
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	2	2	9	N	2					35

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	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			Y	-0-					2
01	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		290	-0-	290	290	290	2			Y	-0-					2
03	675	N	385	-0-	-290	-0-	385	2			Y	-0-					2
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					2
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					2

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	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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	X	28	-0-	-158	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
03	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	155	X	9	-0-	-146	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	504	-0-	-457	-0-	504	2			N	-0-					24
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					24
02	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					24
03	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					24
04	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					24
*05	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					24

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	527	N	343	-0-	-184	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	285	-0-	-428	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		313	-0-	313	313	313	2			Y	-0-					-0-
03	756	N	443	-0-	-313	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					56
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					56
02	4	N	-0-	-0-	-4	-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

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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					18
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					18
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					18
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					18
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					18
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					18

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	2852	X	2021	-0-	-831	-0-	2002	2	19	9	Y	17					25
01	2852	X	2081	-0-	-771	-0-	2071	2	10	9	Y	9					34
02	DLQ G-10		3151	-0-	3151	3151	3151	2			Y	-0-					34
03	6924	X	3773	-0-	-3151	-0-	3764	2	9	9	Y	8					42
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3310	2	4	9	Y	4	30	1			16
*05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3339	2	4	9	Y	4					20

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					15
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					15
02	1288	N	1275	-0-	-13	-0-	1275	2			N	-0-					15
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					15
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					15
*05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					15

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					5
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					5
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					5
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					5
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

12	775	N	529	-0-	-246	-0-	529	2			N	-0-					82
01	651	N	501	-0-	-150	-0-	501	2			N	-0-					82
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					82
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					82
04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2859	2	3	9	N	3					85
05	3100	N	3137	-0-	37	37	3128	2	9	9	N	8					93

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

12	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2			Y	-0-					48
01	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			Y	-0-					48
02	952	N	819	-0-	-133	-0-	819	2			Y	-0-					48
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	Y	1					49
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					49
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					49

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

12	961	N	927	-0-	-34	-0-	926	2	1	9	N	1					90
01	1054	N	886	-0-	-168	-0-	882	2	4	9	N	4					94
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					94
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					94
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					94
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					94

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1467	2	3	9	N	3					43
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1354	2	2	9	N	2					45
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1254	2	6	9	N	5					50
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1					51
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1256	2	1	9	N	1					52
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1264	2	3	9	N	3					55

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					92
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					92
02	DLQ G-10		232	-0-	232	232	232	2			Y	-0-					92
03	467	N	235	-0-	-232	-0-	235	2			Y	-0-					92
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	Y	3					95
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	305	2	107	9	Y	97					192

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4651	-0-	4651	4651	4651	2			Y	-0-					-0-
03	9390	X	4739	-0-	-4651	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			Y	-0-					-0-
05	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10		-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

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					42
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					42
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					42
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					42
04	1080	N	846	-0-	-234	-0-	846	2			N	-0-					42
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					42

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					116
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					116
02	DLQ G-10		1043	-0-	1043	1043	1043	2			Y	-0-					116
03	2466	N	1423	-0-	-1043	-0-	1415	2	8	9	Y	7					123
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					123
*05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					123

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					20
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					20
02 DLQ	G-10		759	-0-	759	759	759	2			Y	-0-					20
03	2292	N	1533	-0-	-759	-0-	1533	2			Y	-0-					20
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					20
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1304	2	62	9	Y	56					76

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	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2			Y	-0-					138
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1342	2	10	9	Y	9					147
02 DLQ	G-10		1330	-0-	1330	1330	1330	2			Y	-0-					147
03	2623	N	1293	-0-	-1330	-0-	1293	2			Y	-0-					147
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					147
*05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1623	2	14	9	Y	13					160

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	1240	N	971	-0-	-269	-0-	965	2	6	9	Y	5					7
01	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	1117	2	3	9	Y	3					10
02 DLQ	G-10		1153	-0-	1153	1153	1153	2			Y	-0-					10
03	2872	N	1719	-0-	-1153	-0-	1717	2	2	9	Y	2					12
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1818	2	1	9	Y	1	8	1			5
*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1978	2	1	9	Y	1					6

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	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					64
01	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					64
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					64
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					64
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	423	2	2	9	N	2					66
*05	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					66

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	1054	N	738	-0-	-316	-0-	738	2			N	-0-					30
01	1054	N	783	-0-	-271	-0-	783	2			N	-0-					30
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	656	2			N	-0-					30
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					30
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					30
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					30

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	1054	N	735	-0-	-319	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	794	-0-	-291	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
02 DLQ	G-10		787	-0-	787	787	787	2			Y	-0-					-0-
03	1646	N	859	-0-	-787	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					28
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					28
02	140	N	80	-0-	-60	-0-	80	2			N	-0-					28
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					28
04	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					28
*05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					28

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1722	2	3	9	N	3					61
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					61
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3	9	N	3					64
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1831	2	2	9	N	2					66
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1746	2	2	9	N	2					68
*05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	N	5					73

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					124
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					124
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	623	2			N	-0-					124
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					124
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-					124
*05	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			N	-0-					124

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					22
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		992	-0-	992	992	992	2			Y	-0-					22
03	2046	N	1054	-0-	-992	-0-	1054	2			Y	-0-					22
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					22
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1077	2	55	9	Y	50					72

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					4
01	1302	N	1096	-0-	-206	-0-	1096	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		959	-0-	959	959	959	2			Y	-0-					4
03	2021	N	1062	-0-	-959	-0-	1062	2			Y	-0-					4
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					4
*05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			Y	-0-					4

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					23
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					25
02	DLQ G-10		369	-0-	369	369	368	2	1	9	Y	1					26
03	447	N	78	-0-	-369	-0-	75	2	3	9	Y	3					29
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					29
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	Y	2					31

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					2
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					2
03	22	N	21	-0-	-1	-0-	21	2			Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					3
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			Y	-0-					24
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					24
02	DLQ G-10		471	-0-	471	471	471	2			Y	-0-					24
03	1241	N	770	-0-	-471	-0-	770	2			Y	-0-					24
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					24
*05	527	N	430	-0-	-97	-0-	356	2	74	9	Y	67					91

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

12	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	1276	2			Y	-0-					3
01	1798	N	1362	-0-	-436	-0-	1362	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1213	-0-	1213	1213	1213	2			Y	-0-					3
03	2539	N	1326	-0-	-1213	-0-	1326	2			Y	-0-					3
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					3
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					3

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1813	2	32	9	Y	29					43
01	1674	N	1346	-0-	-328	-0-	1328	2	18	9	Y	16					59
02	DLQ G-10		1105	-0-	1105	1105	1105	2			Y	-0-					59
03	2317	N	1212	-0-	-1105	-0-	1197	2	15	9	Y	14					73
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1096	2	8	9	Y	7	51	1			29
*05	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1188	2	8	9	Y	7					36

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					2
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		181	-0-	181	181	181	2			Y	-0-					2
03	378	N	197	-0-	-181	-0-	197	2			Y	-0-					2
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					2
*05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					5
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					5
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					5
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					5
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					5
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					5

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					53
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					53
02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2729	2	2	9	N	2					55
03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2820	2	8	9	N	7					62
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2354	2	1	9	N	1					63
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2273	2	4	9	N	4					67

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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					28
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					28
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	553	2	13	9	N	12					40
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1572	2	31	9	N	28					68
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					68
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					68

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	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					47
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					47
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	532	2			N	-0-					47
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	458	2	14	9	N	13					60
04	570	N	466	-0-	-104	-0-	462	2	4	9	N	4					64
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1					65

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05 14B DENY	-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

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

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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		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-

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	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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		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-

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	806	X	181	-0-	-625	-0-	181	2			Y	-0-			-0-
01	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	780	1	1903	2	Y	-0-			-0-
02	2100	X	143	-0-	-1957	-0-	143	1			Y	-0-			-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			-0-
04	2610	X	1359	-0-	-1251	-0-	1359	2			Y	-0-			-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	100	1	409	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					152
02	448	N	140	-0-	-308	-0-	140	2			N	-0-					152
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					152
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					152
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					152

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					32
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					32
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					32
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					32
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					32
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					32

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					5
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					5
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					5
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					5
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					5
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					5

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					148
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					148
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	2			N	-0-					148
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					148
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					148
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					148

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					3
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					3
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					3
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					3
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					3
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					3

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-					3
01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					3
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					3
03	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					3
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					3
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					3

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					7
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					7
02	168	N	58	-0-	-110	-0-	58	2			N	-0-					7
03	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					7
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					7
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					7

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

12	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1780	2			N	-0-					17
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					17
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					17
03	1767	N	1550	-0-	-217	-0-	1550	2			N	-0-					17
04	1830	N	1148	-0-	-682	-0-	1148	2			N	-0-					17
05	1891	N	1189	-0-	-702	-0-	1189	2			N	-0-					17

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7				99
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	217	2	11	9		N	10				109
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2				N	-0-				109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8				117
*05	248	N	124	-0-	-124	-0-	118	2	6	9		N	5				122

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

12	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	349	1	2370	2		Y	-0-				-0-
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	347	1	2382	2		Y	-0-				-0-
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	47	1	1747	2		Y	-0-				-0-
03	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2				Y	-0-				-0-
04	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2				Y	-0-				-0-
*05	3100	N	92081	-0-	88981	88981	250	1	91831	2		Y	-0-				-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	857	-0-	-104	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	784	N	242	-0-	-542	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	868	N	118	-0-	-750	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	690	N	58	-0-	-632	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*05	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	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	465	N	436	-0-	-29	-0-	56	1	380	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	53	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	303	-0-	-61	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	10725	-0-	7625	7625	29	1	10696	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	465	N	306	-0-	-159	-0-	39	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	69	1	471	2	Y	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	14609	-0-	11509	11509	40	1	14569	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	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	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	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	182	1	1238	2	Y	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	173	1	1187	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	989	-0-	-103	-0-	26	1	963	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1135	-0-	-291	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	38787	-0-	35687	35687	106	1	38681	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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	68	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	67	1	456	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	388	-0-	-60	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	14050	-0-	10950	10950	38	1	14012	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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-

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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	29	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	5	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	6563	-0-	3463	3463	18	1	6545	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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	48	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	44	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	7	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	10525	-0-	7425	7425	28	1	10497	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	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	205	1	1395	2	Y	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	230	1	1580	2	Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	32	1	1170	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1060	-0-	-552	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1239	-0-	-501	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	43555	-0-	40455	40455	119	1	43436	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	465	N	396	-0-	-69	-0-	51	1	345	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	50	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	12326	-0-	9226	9226	33	1	12293	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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	56	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	57	1	394	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	9	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	12963	-0-	9863	9863	35	1	12928	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	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3893	-0-	793	793	11	1	3882	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4359	-0-	1259	1259	12	1	4347	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	2	Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	39	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	6	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	13992	-0-	10892	10892	38	1	13954	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	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	144	1	976	2	Y	-0-					-0-
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	190	1	1305	2	Y	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	36	1	1342	2	Y	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1015	-0-	-395	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	36016	-0-	32916	32916	98	1	35918	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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	90					163
							99	9									
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					163
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	1	1	47	2	Y	-0-	163	7			-0-
03	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	5	1	1775	2	Y	-0-					-0-

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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3425	-0-	325	325	9	1	3416	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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	88	1	596	2	Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	86	1	592	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	13	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	18643	-0-	15543	15543	50	1	18593	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4078	-0-	978	978	11	1	4067	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1657	-0-	1657	1657	1657	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4861	-0-	4861	6518	4861	2			Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		144185	-0-	144185	150703	392	1	143793	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	319	1	2165	2	Y	-0-					-0-
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	316	1	2167	2	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	46	1	1694	2	Y	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	69154	-0-	66054	66054	188	1	68966	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-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	234	1	1587	2	Y	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	227	1	1558	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1287	-0-	-57	-0-	34	1	1253	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1406	-0-	-423	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1283	-0-	-457	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	53279	-0-	50179	50179	145	1	53134	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	776	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

12	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	264	1	1790	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1446	-0-	-662	-0-	184	1	1262	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1331	-0-	-573	-0-	35	1	1296	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1859	-0-	-187	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	86301	-0-	83201	83201	234	1	86067	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	84	-0-	-132	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2326	-0-	-433	-0-	2326	3		Y	-0-			-0-
01	2759 X	2351	-0-	-408	-0-	2351	3		Y	-0-			-0-
02	2408 X	1850	-0-	-558	-0-	1850	3		Y	-0-			-0-
03	2666 X	2048	-0-	-618	-0-	2048	3		Y	-0-			-0-
04	2370 X	2032	-0-	-338	-0-	2032	3		Y	-0-			-0-
05	2356 X	2090	-0-	-266	-0-	2090	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 #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	47	-0-	-177	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	59	-0-	-211	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	602	-0-	-630	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	856	-0-	-570	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	516	-0-	-128	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	762	-0-	-258	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			Y	-0-					-0-

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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	857	-0-	-259	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	390	-0-	-330	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	414	-0-	-702	-0-	414	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	1891	N	1111	-0-	-780	-0-	1111	3			Y	-0-	14	1			8
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-	6	1			2
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1472	-0-	-418	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-

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	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1415	-0-	-321	-0-	1415	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	873	-0-	-583	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1061	-0-	-365	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

12	3844	X	3427	-0-	-417	-0-	3427	3			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3519	-0-	-325	-0-	3519	3			Y	-0-					-0-
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3063	-0-	-357	-0-	3063	3			Y	-0-					-0-
05	3534	X	2903	-0-	-631	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

12	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	19	-0-	-149	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	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

12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					29
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					29
02	700	N	207	-0-	-493	-0-	207	3			N	-0-					29
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					29
04	450	N	309	-0-	-141	-0-	309	3			N	-0-					29
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					29

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

12	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
01	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-
02	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
03	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2357	-0-	-193	-0-	2357	3			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2369	-0-	-266	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					67
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					67
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					67
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					67

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1					1
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	720	N	149	-0-	-571	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

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	14722	X	3123	-0-	-11599	-0-	3123	3			Y	-0-					-0-
01	2511	X	1391	-0-	-1120	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	1819	-0-	-1312	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2684	-0-	-346	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2240	-0-	-891	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

12	1550	N	88	-0-	-1462	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	97	-0-	-771	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

12	3565	X	2988	-0-	-577	-0-	2896	3	92	9	Y	84	91	1			136
01	3534	X	2269	-0-	-1265	-0-	2181	3	88	9	Y	80	94	1			122
02	2604	X	2408	-0-	-196	-0-	2261	3	147	9	Y	134	133	1			123
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2881	3	114	9	Y	104	108	1			119
04	2880	X	2326	-0-	-554	-0-	2217	3	109	9	Y	99	92	1			126
05	2976	X	2281	-0-	-695	-0-	2171	3	110	9	Y	100					226

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	252	-0-	-2042	-0-	76	1	175	3	Y	1					4
							1	9									
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	240	1	1924	3	Y	-0-					4
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	116	1	1139	3	Y	2					6
							2	9									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	62	1	552	3	Y	10					16
							11	9									
04	2100	N	530	-0-	-1570	-0-	56	1	473	3	Y	1					17
							1	9									
05	1395	N	964	-0-	-431	-0-	95	1	867	3	Y	2					19
							2	9									

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	3	1	9	N	1					23
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					23
02	532	N	140	-0-	-392	-0-	140	3			N	-0-					23
03	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-					23
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					23
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					23

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	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1738	3	4	9	Y	4	12	1			6
01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2214	3	4	9	Y	4					10
02	2240	X	1938	-0-	-302	-0-	1936	3	2	9	Y	2					12
03	2480	X	1997	-0-	-483	-0-	1989	3	8	9	Y	7					19
04	2400	X	1673	-0-	-727	-0-	1670	3	3	9	Y	3	12	1			10
05	2232	X	1909	-0-	-323	-0-	1906	3	3	9	Y	3					13

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	39	1	286	3	Y	29					59
							32	9									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	146	1	825	3	Y	21					80
							23	9									
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	173	1	1476	3	Y	26					106
							29	9									
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	129	1	827	3	Y	46	105	1			47
							51	9									
04	810	N	344	-0-	-466	-0-	50	1	261	3	Y	30					77
							33	9									
05	837	N	357	-0-	-480	-0-	54	1	285	3	Y	16					93
							18	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	2790	X	991	-0-	-1799	-0-	991	3			Y	-0-	3	1			1
01	2790	X	47	-0-	-2743	-0-	47	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			Y	-0-					-0-
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			Y	-0-					-0-
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2086	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	2325	X	1746	-0-	-579	-0-	1742	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	2100	X	1313	-0-	-787	-0-	1306	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	2325	X	1740	-0-	-585	-0-	1734	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	2190	X	1706	-0-	-484	-0-	1700	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	2077	X	1495	-0-	-582	-0-	1489	3	6	9	Y	5					5

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

12	2511	X	1718	-0-	-793	-0-	1718	3			Y	-0-	14	1			7
01	2387	X	2298	-0-	-89	-0-	2298	3			Y	-0-	5	1			2
02	2156	X	2082	-0-	-74	-0-	2082	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			Y	-0-					-0-
04	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
05	2294	X	2242	-0-	-52	-0-	2242	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1339	3	6	9	Y	5	14	1			8
01	988	X	988	-0-	-0-	-0-	984	3	4	9	Y	4					12
02	1148	X	705	-0-	-443	-0-	702	3	3	9	Y	3					15
03	1333	X	620	-0-	-713	-0-	611	3	9	9	Y	8					23
04	1290	X	488	-0-	-802	-0-	485	3	3	9	Y	3	14	1			12
05	1333	X	661	-0-	-672	-0-	658	3	3	9	Y	3					15

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					69
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	126	1	2718	3	N	28					97
							31	9									
02	2688	X	1467	-0-	-1221	-0-	1441	3	26	9	N	24	1	8			120
03	2976	X	28	-0-	-2948	-0-	28	3			N	-0-					120
04	2880	X	1474	-0-	-1406	-0-	1460	3	14	9	N	13	1	8			132
05	2883	X	76	-0-	-2807	-0-	76	3			N	-0-					132

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

12	2232	X	1924	-0-	-308	-0-	1924	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2054	-0-	-226	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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	1747	N	1227	-0-	-520	-0-	1227	2			Y	-0-					45
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					45
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					45
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					45
04	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			Y	-0-					45
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					45

WTR OPERATING LLC 101804
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	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					49
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					49
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					49
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					49
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					49
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					49

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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					23
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					23
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1489	2	55	9	Y	50	70	1			3
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					3
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					3

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2866	2	31	9	N	28	80	1			96
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2343	2	15	9	N	14					110
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2603	2	15	9	N	14					124
03	3100	N	3750	-0-	650	650	3721	2	29	9	N	26					150
04	2175	N	1525	-0-	-650	-0-	1511	2	14	9	N	13					163
05	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	1490	2	53	9	N	48					211

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	14B2	EXT	977	-0-	977	977	964	3	13	9	N	12					146
04	14B2	EXT	1421	-0-	1421	2398	1352	3	69	9	N	63					209
05	14B2	EXT	15	-0-	15	2413	15	3			N	-0-					209

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	148	-0-	-193	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*04	360	N	175	-0-	-185	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2023

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					82
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	34	2	2	9	N	2					84
02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2790	2	2	9	N	2					86
03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2790	2	2	9	N	2					88
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	N	1					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90

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 02/09/2024 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7577 - 7583

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	531	2	13	9	N	12					99
05	14B2 EXT		2278	-0-	2278	2278	2237	2	41	9	N	37					136

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					28
04	14B2 EXT		574	-0-	574	574	574	3			N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	574					N	3	3	8			28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	3551	-0-	451	451	3523	3	28	9	N	25					46
04	3000	N	10810	-0-	7810	8261	10731	3	79	9	N	72					118
05	3100	N	9714	-0-	6614	14875	9645	3	69	9	N	63					181

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/30/2025

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2	EXT	3490	-0-	3490	3490	3454	3	36	9	Y	33	1	8			102
05	14B2	EXT	5304	-0-	5304	8794	5304	3			Y	-0-					102

LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	4019	-0-	-42	-0-	3989	3	30	9	N	27					207
01	4278	X	2317	-0-	-1961	-0-	2284	3	33	9	N	30					237
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5489	3	33	9	N	30	157	1			110
03	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6747	3	19	9	N	17					127
04	5820	X	4837	-0-	-983	-0-	4817	3	20	9	N	18					145
05	6107	X	5812	-0-	-295	-0-	5770	3	42	9	N	38					183

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	4712	X	3828	-0-	-884	-0-	3807	3	21	9	N	19	175	1			290
01	4712	X	3548	-0-	-1164	-0-	3498	3	50	9	N	45					335
02	4032	X	2368	-0-	-1664	-0-	2318	3	50	9	N	45					380
03	3999	X	1178	-0-	-2821	-0-	1080	3	98	9	N	89	172	1			297
04	3690	X	1299	-0-	-2391	-0-	1271	3	28	9	N	25					322
05	3813	X	2326	-0-	-1487	-0-	2283	3	43	9	N	39	4	8			357

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					50
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					50
02	3024	X	2438	-0-	-586	-0-	2438	3			N	-0-					50
03	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6091	3	79	9	N	72					122
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-					122
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5455	3	37	9	N	34	1	8			155

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					165
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2335	2	66	9	N	60					225
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					225
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					225
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					225
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					225

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		155	-0-	155	1910	155	2			Y	-0-					53
01	DLQ G-10		200	-0-	200	2110	200	2			Y	-0-					53
02	DLQ G-10		146	-0-	146	2256	146	2			Y	-0-					53
03	DLQ G-10		127	-0-	127	2383	127	2			Y	-0-					53
04	2557	N	174	-0-	-2383	-0-	174	2			Y	-0-					53
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		72	-0-	72	952	72	2			Y	-0-					176
01	DLQ G-10		101	-0-	101	1053	101	2			Y	-0-					176
02	DLQ G-10		70	-0-	70	1123	70	2			Y	-0-					176
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					176
04	1178	N	55	-0-	-1123	-0-	55	2			Y	-0-					176
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					176

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		410	-0-	410	5400	410	2			Y	-0-					43
01	DLQ G-10		573	-0-	573	5973	573	2			Y	-0-					43
02	DLQ G-10		399	-0-	399	6372	399	2			Y	-0-					43
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6372					Y	-0-					43
04	6683	X	311	-0-	-6372	-0-	311	2			Y	-0-					43
05	558	X	113	-0-	-445	-0-	113	2			Y	-0-					43

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

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	DLQ G-10		1930	-0-	1930	55820	1930	2			Y	-0-					127
01	DLQ G-10		2448	-0-	2448	58268	2448	2			Y	-0-					127
02	DLQ G-10		1797	-0-	1797	60065	1797	2			Y	-0-					127
03	DLQ G-10		1974	-0-	1974	62039	1974	2			Y	-0-					127
04	3000	N	2341	-0-	-659	61380	2341	2			Y	-0-					127
05	3100	N	2279	-0-	-821	60559	2272	2	7	9	Y	6					133

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2925	-0-	-175	450	2913	2	12	9	N	11					184
01	3100	N	2953	-0-	-147	303	2946	2	7	9	N	6					190
02	3163	X	2860	-0-	-303	-0-	2857	2	3	9	N	3	173	1			20
03	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2684	2	22	9	N	20					40
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3158	2	8	9	N	7					47
05	2325	X	2212	-0-	-113	-0-	2181	2	31	9	N	28					75

CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					78
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					78
02	532	N	441	-0-	-91	-0-	441	2			N	-0-					78
03	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					78
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					78
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					78

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					68
01	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	1533	2	20	9	N	18	69	1			17
02	784	N	590	-0-	-194	-0-	590	2			N	-0-					17
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					17
*04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					17
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	717	-0-	-275	-0-	717	2			N	-0-					1
01	1023	N	867	-0-	-156	-0-	859	2	8	9	N	7					8
02	952	N	527	-0-	-425	-0-	527	2			N	-0-					8
03	713	N	70	-0-	-643	-0-	8	2	62	9	N	56					64
04	840	N	494	-0-	-346	-0-	2	2	492	9	N	447	477	1			34
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					34

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					80
01	2573	N	2458	-0-	-115	-0-	2458	2			N	-0-					80
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					80
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					80
04	2370	N	2163	-0-	-207	-0-	2163	2			N	-0-					80
05	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					80

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

12	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	1779	2			N	-0-					72
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					72
02	1652	N	1606	-0-	-46	-0-	1606	2			N	-0-					72
03	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	1795	2			N	-0-					72
*04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					72
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					72

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					82
01	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					82
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	38	2			N	-0-					82
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					82
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					82
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					82

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

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	2387	X	443	-0-	-1944	-0-	443	2			N	-0-					35
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					35
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					35
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					35
*04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					35
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					35

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					20
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					20
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					20
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					20
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					20
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					20

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					52
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					52
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					52
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					52
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					52
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					52

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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	DLQ G-10		-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

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

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

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

12	2356	X	1815	-0-	-541	-0-	1815	2			N	-0-					115
01	2852	X	1385	-0-	-1467	-0-	1366	2	19	9	N	17	104	1			28
02	2604	X	950	-0-	-1654	-0-	950	2			N	-0-					28
03	2883	X	642	-0-	-2241	-0-	642	2			N	-0-					28
04	2790	X	2196	-0-	-594	-0-	2196	2			N	-0-					28
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					28

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	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					222
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					222
02	784	N	781	-0-	-3	-0-	781	2			N	-0-					222
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					222
*04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					222
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					222

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

12	3534	X	2658	-0-	-876	-0-	2658	2			N	-0-					92
01	3534	X	2328	-0-	-1206	-0-	2328	2			N	-0-					92
02	3192	X	1854	-0-	-1338	-0-	1854	2			N	-0-					92
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					92
*04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					92
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					92

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 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	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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-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

TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2699	-0-	-184	-0-	2699	2			N	-0-					89
01	2356	X	2255	-0-	-101	-0-	2255	2			N	-0-					89
02	3276	X	2076	-0-	-1200	-0-	2076	2			N	-0-					89
03	3627	X	2505	-0-	-1122	-0-	2505	2			N	-0-					89
04	3510	X	2163	-0-	-1347	-0-	2163	2			N	-0-					89
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					89

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112

MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	6525	-0-	-667	-0-	6461	2	64	9	N	58	175	1			63
01	7192	X	5153	-0-	-2039	-0-	5072	2	81	9	N	74					137
02	6496	X	6482	-0-	-14	-0-	6399	2	83	9	N	75	179	1			33
03	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7418	2	96	9	N	87					120
04	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6772	2	123	9	N	112	177	1			55
05	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					55

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	7471	X	7001	-0-	-470	-0-	6932	2	69	9	N	63					133
01	7347	X	6982	-0-	-365	-0-	6939	2	43	9	N	39					172
02	6440	X	5202	-0-	-1238	-0-	5183	2	19	9	N	17	162	1			27
03	7068	X	4093	-0-	-2975	-0-	4076	2	17	9	N	15					42
04	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7875	2	48	9	N	44					86
05	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					86

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					74
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					74
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	603	2			N	-0-					74
03	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					74
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					74
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					74

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					13
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	N	-0-					13
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	6	1	66	3	N	-0-					13
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					13
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	N	-0-	13	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					178
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	697	3	4	9	N	4					182
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	929	3	12	9	N	11	3	8			190
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1222	3	165	9	N	150	150	1			190
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	846	3	3	9	N	3	3	8			190
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	56	1	550	3	N	52	147	1	3	8	48
							57	9									
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	57	1	597	3	N	126					174
							139	9									
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	54	1	558	3	N	92	171	1	1	8	94
							101	9									
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	67	1	648	3	N	94	1	8			187
							103	9									
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	59	1	547	3	N	95	148	1			134
							105	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					117
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					117
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-	117	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	318	3	3	9	N	3					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					47
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	3912	-0-	-893	-0-	696	1	3179	3	N	34	2	8			132
							37	9									
01	4805	X	3417	-0-	-1388	-0-	635	1	2742	3	N	36	1	8			167
							40	9									
02	4340	X	3745	-0-	-595	-0-	637	1	3087	3	N	19	4	8			182
							21	9									
03	4650	X	2574	-0-	-2076	-0-	532	1	2033	3	N	8	165	1	2	8	23
							9	9									
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	23	4	8			42
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					42

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	23	1	222	3	N	-0-					29
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	15	1	156	3	N	-0-					29
02	224	N	121	-0-	-103	-0-	11	1	110	3	N	-0-	29	1			-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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-

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	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-					127
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	N	-0-					127
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	1	1	11	3	N	-0-	127	1			-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	682	N	681	-0-	-1	-0-	63	1	618	3	N	-0-					70
01	713	N	700	-0-	-13	-0-	61	1	639	3	N	-0-					70
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	58	1	594	3	N	2	72	1			-0-
							2	9									
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	67	1	643	3	N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	68	1	628	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	214	3	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

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	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-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

12	101	X	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
01	104	X	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
03	105	X	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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-

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	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-

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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19995	X	16974	-0-	-3021	-0-	1073 81	1 9	15820	3	N	74	171	1	15	8	63
01	19127	X	16259	-0-	-2868	-0-	939 107	1 9	15213	3	N	97	11	8			149
02	16128	X	15044	-0-	-1084	-0-	916 100	1 9	14028	3	N	91	177	1	11	8	52
03	17298	X	16330	-0-	-968	-0-	1054 90	1 9	15186	3	N	82	19	8			115
04	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	1100 89	1 9	15533	3	N	81	14	8			182
05	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					N	NO RPT					182

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	11253	X	9449	-0-	-1804	-0-	1413	1	7964	3	N	65					153
							72	9									
01	11563	X	10891	-0-	-672	-0-	1509	1	9279	3	N	94	174	1			73
							103	9									
02	10444	X	9949	-0-	-495	-0-	1386	1	8485	3	N	71					144
							78	9									
03	11563	X	10954	-0-	-609	-0-	1585	1	9283	3	N	78					222
							86	9									
04	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	1587	1	9193	3	N	88	186	1			124
							97	9									
05	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					124

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	14477	X	12862	-0-	-1615	-0-	810	1	11944	3	N	98	169	1	9	8	35
							108	9									
01	14012	X	12473	-0-	-1539	-0-	720	1	11663	3	N	82	7	8			110
							90	9									
02	12152	X	10895	-0-	-1257	-0-	663	1	10154	3	N	71	11	8			170
							78	9									
03	13113	X	11935	-0-	-1178	-0-	767	1	11056	3	N	102	163	1	12	8	97
							112	9									
04	12690	X	12193	-0-	-497	-0-	802	1	11312	3	N	72	14	8			155
							79	9									
05	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					155

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	14663	X	5346	-0-	-9317	-0-	336	1	4963	3	N	43	2	8			157
							47	9									
01	12524	X	12420	-0-	-104	-0-	717	1	11609	3	N	85	160	1	4	8	78
							94	9									
02	11144	X	10463	-0-	-681	-0-	637	1	9749	3	N	70	6	8			142
							77	9									
03	12338	X	10619	-0-	-1719	-0-	684	1	9847	3	N	80	15	8			207
							88	9									
04	12030	X	11292	-0-	-738	-0-	743	1	10477	3	N	65	160	1	17	8	95
							72	9									
05	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					95

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	21390	X	19416	-0-	-1974	-0-	1389	1	17735	3	N	265	357	1	19	8	102
							292	9									
01	20243	X	19439	-0-	-804	-0-	1519	1	17687	3	N	212	193	1	11	8	110
							233	9									
02	17562	X	17562	-0-	-0-	-0-	1367	1	15994	3	N	183	168	1	11	8	114
							201	9									
03	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	1499	1	18066	3	N	232	178	1	29	8	139
							255	9									
04	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	1462	1	17555	3	N	242	187	1	29	8	165
							266	9									
05	19437	X	NO RPT	-0-	-19437	-0-					N	NO RPT					165

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
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	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	771	1	9837	3	N	108	174	1	31	8	38
							119	9									
01	9951	X	9117	-0-	-834	-0-	713	1	8308	3	N	87	11	8			114
							96	9									
02	8988	X	8307	-0-	-681	-0-	649	1	7585	3	N	66	11	8			169
							73	9									
03	10726	X	9657	-0-	-1069	-0-	733	1	8830	3	N	85	160	1	32	8	62
							94	9									
04	10380	X	9173	-0-	-1207	-0-	698	1	8383	3	N	84	21	8			125
							92	9									
05	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					125

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	17174	X	15436	-0-	-1738	-0-	748	1	14500	3	N	171	182	1	19	8	66
							188	9									
01	16461	X	14493	-0-	-1968	-0-	652	1	13636	3	N	186	7	8			245
							205	9									
02	14868	X	12695	-0-	-2173	-0-	612	1	11909	3	N	158	183	1	16	8	204
							174	9									
03	15903	X	13918	-0-	-1985	-0-	715	1	13002	3	N	183	180	1	18	8	189
							201	9									
04	14940	X	13043	-0-	-1897	-0-	690	1	12187	3	N	151	182	1	19	8	139
							166	9									
05	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					N	NO RPT					139

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	13082	X	12296	-0-	-786	-0-	774	1	11414	3	N	98	175	1			101
							108	9									
01	13082	X	11318	-0-	-1764	-0-	651	1	10553	3	N	104					205
							114	9									
02	11816	X	11249	-0-	-567	-0-	683	1	10465	3	N	92	183	1			114
							101	9									
03	12307	X	12015	-0-	-292	-0-	773	1	11133	3	N	99	166	1			47
							109	9									
04	11910	X	9646	-0-	-2264	-0-	633	1	8933	3	N	73					120
							80	9									
05	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT					120

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
12	34472	X	19078	-0-	-15394	-0-	931	1	18056	3	N	83					192
							91	9									
01	33170	X	31506	-0-	-1664	-0-	1428	1	29871	3	N	188	193	1			187
							207	9									
02	29960	X	27460	-0-	-2500	-0-	1335	1	25954	3	N	155	189	1			153
							171	9									
03	30266	X	30266	-0-	-0-	-0-	1569	1	28545	3	N	138	192	1			99
							152	9									
04	30480	X	24247	-0-	-6233	-0-	1292	1	22826	3	N	117					216
							129	9									
05	31496	X	NO RPT	-0-	-31496	-0-					N	NO RPT					216

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	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-	4	1			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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	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-	3	1			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	2	7	9	Y	6	2	1			4
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	6	5	1	1	8	4
							7	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	4	1			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-	2	1			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-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

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	37	1	1388	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	793	-0-	-416	-0-	85	1	706	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1092	N	728	-0-	-364	-0-	78	1	649	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1209	N	969	-0-	-240	-0-	100	1	865	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	77	1	820	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	78	1	916	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

12	T. A.		1407	-0-	1407	5384	29	1	1090	2	Y	262	276	1			213
							288	9									
01	3100	N	923	-0-	-2177	3207	92	1	764	2	Y	61	91	1	25	8	158
							67	9									
02	2800	N	773	-0-	-2027	1180	75	1	630	2	Y	62	56	1	2	8	162
							68	9									
03	2244	N	1064	-0-	-1180	-0-	104	1	905	2	Y	50	61	1	10	8	141
							55	9									
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	86	1	919	2	Y	83	80	1	7	8	137
							91	9									
*05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	88	1	1033	2	Y	60	54	1	3	8	140
							66	9									

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

12	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	8	3	1			5
							9	9									
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	5	1	44	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	39	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	Y	2	5	1			3
							2	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	30	2	Y	10	4	1			6
							11	9									
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	11	11	1	1	8	8
							12	9									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	15	13	1	1	8	9
							17	9									
*05	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	41	2	Y	11	11	1			9
							12	9									

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	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	46	1	1717	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	154	1	1280	2	Y	10	4	1			6
							11	9									
02	1512	N	1262	-0-	-250	-0-	134	1	1116	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
03	1736	N	1369	-0-	-367	-0-	140	1	1217	2	Y	11	11	1	1	8	8
							12	9									
04	1410	N	1121	-0-	-289	-0-	94	1	1012	2	Y	14	13	1	1	8	8
							15	9									
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	113	1	1333	2	Y	11	10	1			9
							12	9									

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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	9	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	35	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	30	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	32	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	24	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	23	1	270	2	Y	-0-					-0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		72	-0-	72	72	6	1	54	2	Y	11	4	1	1	8	6
							12	9									
02	14B2 EXT		97	-0-	97	169	6	1	54	2	Y	34	15	1			25
							37	9									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	169					Y	33	32	1	3	8	23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	169					Y	45	41	1	2	8	25
*05	169	X	-0-	-0-	-169	-0-					Y	33	30	1	1	8	27

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	21					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	36 153	1 9	1337	2	Y	139	147	1			71
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	220 35	1 9	1824	2	Y	32	76	1	21	8	6
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	118 12	1 9	987	2	Y	11	7	1	1	8	9
03	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	113 14	1 9	979	2	Y	13	12	1	2	8	8
04	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	104 18	1 9	1109	2	Y	16	13	1	2	8	9
*05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	93 12	1 9	1090	2	Y	11	10	1	1	8	9

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

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	14B DENY		-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

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1362	2	18	9	N	16					59
01	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1314	2	23	9	N	21					80
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1237	2	13	9	N	12					92
03	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	1037	2	9	9	N	8					100
04	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	997	2	13	9	N	12					112
05	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1317	2	14	9	N	13					125

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					55
01	248	N	38	-0-	-210	-0-	27	2	11	9	Y	10					65
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1155	2	31	9	Y	28	56	1			69
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1014	2	25	9	Y	23					92
02	1568	N	670	-0-	-898	-0-	650	2	20	9	Y	18	1	8			109
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1103	2	33	9	Y	30	1	8			138
04	1020	N	741	-0-	-279	-0-	710	2	31	9	Y	28	68	1			98
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	780	2	31	9	Y	28	71	1			55

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

12	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	49	1	997	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	48	1	1020	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	898	-0-	-194	-0-	39	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	919	-0-	-135	-0-	46	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	56	1	970	2	Y	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	54	1	950	2	Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	43	1	868	2	Y	-0-					-0-
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	85	1	1816	2	Y	-0-					-0-
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	65	1	1439	2	Y	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	59	1	1131	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	364	-0-	-356	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	19	-0-	-725	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

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-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

12	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	205	-0-	-136	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	252	-0-	-56	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

12	651	N	389	-0-	-262	-0-	18 1 1 9	370	2	Y	1						2
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	31 1 1 9	672	2	Y	1	1	1				2
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28 1 1 9	611	2	Y	1	2	1				1
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29 1 2 9	548	2	Y	2	1	1				2
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-	2	1				-0-
05	651	N	556	-0-	-95	-0-	30 1 2 9	524	2	Y	2	1	1				1

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	61 1 34 9	1244	2	Y	31						44
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	42 1 34 9	898	2	Y	31	34	1				41
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	80 1 94 9	1759	2	Y	85	65	1				61
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	115 1 51 9	2206	2	Y	46	45	1				62
04	870	N	797	-0-	-73	-0-	41 1 39 9	717	2	Y	35	57	1				40
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	59 1 47 9	1044	2	Y	43	56	1				27

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

12	558	N	2	-0-	-556	-0-	2 2			Y	-0-						-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

12	1891	N	1618	-0-	-273	-0-	74 46	1 9	1498	2	Y	42					58
01	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	59 45	1 9	1262	2	Y	41	44	1			55
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	64 43	1 9	1403	2	Y	39	66	1			28
03	1612	N	1372	-0-	-240	-0-	67 20	1 9	1285	2	Y	18	21	1			25
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	85 32	1 9	1490	2	Y	29	23	1			31
05	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	80 41	1 9	1416	2	Y	37	45	1			23

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

12	1085	N	737	-0-	-348	-0-	736	2	1	9	Y	1					37
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					37
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1222	2	6	9	Y	5					42
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1209	2	3	9	Y	3					45
04	1110	N	957	-0-	-153	-0-	954	2	3	9	Y	3					48
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1274	2	1	9	Y	1	32	1			17

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

12	496	N	204	-0-	-292	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	336	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	76	1	1545	2	Y	24					32
							26	9									
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	56	1	1207	2	Y	17	24	1			25
							19	9									
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	58	1	1283	2	Y	22	31	1			16
							24	9									
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	67	1	1275	2	Y	12	12	1			16
							13	9									
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	82	1	1429	2	Y	18	15	1			19
							20	9									
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	82	1	1450	2	Y	22	27	1			14
							24	9									

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

12	2945	X	1490	-0-	-1455	-0-	293	1	1197	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	789	-0-	-2156	-0-	160	1	629	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3542	2	43	9	Y	39	120	1			128
01	3782	X	3598	-0-	-184	-0-	3557	2	41	9	Y	37					165
02	3416	X	2438	-0-	-978	-0-	2418	2	20	9	Y	18					183
03	3782	X	3323	-0-	-459	-0-	3283	2	40	9	Y	36					219
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3670	2	35	9	Y	32	109	1			142
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3674	2	44	9	Y	40	103	1			79

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1887	2	6	9	Y	5					146
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1631	2	4	9	Y	4					150
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1698	2	29	9	Y	26					176
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1779	2	19	9	Y	17					193
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1696	2	22	9	Y	20					213
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1415	2	13	9	Y	12	144	1			81

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2669	2	21	9	Y	19			26
01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2602	2	8	9	Y	7			33
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2893	2	2	9	Y	2			35
03	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7097	2	2	9	Y	2			37
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5637	2	7	9	Y	6			43
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6553	2	15	9	Y	14			57

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	237	1	966	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	255	-0-	-830	-0-	52	1	203	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	329	-0-	-987	-0-	66	1	263	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	227	-0-	-982	-0-	45	1	182	2	N	-0-			-0-
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	31	1	123	2	N	-0-			-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	202	1	765	2	N	-0-			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

12	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	198	1	808	2	N	-0-			-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	194	1	765	2	N	-0-			-0-
02	924	N	834	-0-	-90	-0-	167	1	667	2	N	-0-			-0-
03	992	N	932	-0-	-60	-0-	184	1	748	2	N	-0-			-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	198	1	797	2	N	-0-			-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	230	1	871	2	N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

12	899	N	478	-0-	-421	-0-	94	1	384	2	N	-0-			-0-
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	97	1	382	2	N	-0-			-0-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	95	1	379	2	N	-0-			-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	105	1	427	2	N	-0-			-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	92	1	371	2	N	-0-			-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	112	1	425	2	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	603	1	2461	2	N	-0-			-0-
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	697	1	2746	2	N	-0-			-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	601	1	2396	2	N	-0-			-0-
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	628	1	2549	2	N	-0-			-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	610	1	2453	2	N	-0-			-0-
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	690	1	2619	2	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	80	1	326	2	N	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	170	1	669	2	N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	238	-0-	-165	-0-	47	1	191	2	N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	72	1	273	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

12	2108	X	1170	-0-	-938	-0-	230	1	940	2	N	-0-					-0-
01	2108	X	1151	-0-	-957	-0-	233	1	918	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	947	-0-	-845	-0-	190	1	757	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	229	1	929	2	N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	249	1	1003	2	N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	273	1	1037	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	935	1	3813	2	N	-0-					-0-
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	912	1	3591	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	750	1	2991	2	N	-0-					-0-
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	859	1	3486	2	N	-0-					-0-
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	892	1	3591	2	N	-0-					-0-
05	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	1129	1	4281	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

12	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	288	1	1175	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1424	-0-	-157	-0-	288	1	1136	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	245	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	270	1	1095	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	247	1	995	2	N	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	290	1	1102	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	1674	N	1129	-0-	-545	-0-	222	1	907	2	N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	246	1	971	2	N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	233	1	929	2	N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	232	1	940	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	212	1	851	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	254	1	962	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

12	961	N	941	-0-	-20	-0-	185	1	756	2	N	-0-					-0-
01	558	N	485	-0-	-73	-0-	99	1	386	2	N	-0-					-0-
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	47	1	183	2	N	-0-					-0-
03	930	N	165	-0-	-765	-0-	33	1	132	2	N	-0-					-0-
04	480	N	134	-0-	-346	-0-	27	1	107	2	N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	95	1	358	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	469	1	1914	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2360	-0-	-27	-0-	478	1	1882	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2055	-0-	-129	-0-	412	1	1643	2	N	-0-					-0-
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	548	1	2190	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1993	-0-	-287	-0-	403	1	1590	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1709	-0-	-554	-0-	359	1	1350	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3683	-0-	-781	-0-	725	1	2958	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	2099	-0-	-2365	-0-	425	1	1674	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	2904	-0-	-1128	-0-	582	1	2322	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3309	-0-	-380	-0-	654	1	2655	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3131	-0-	-439	-0-	623	1	2508	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3483	-0-	-206	-0-	727	1	2756	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2631	-0-	-779	-0-	518	1	2113	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2604	-0-	-589	-0-	527	1	2077	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2203	-0-	-457	-0-	442	1	1761	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2322	-0-	-623	-0-	459	1	1863	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2528	-0-	-292	-0-	503	1	2025	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	1204	-0-	-1431	-0-	251	1	953	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	2042	-0-	-314	-0-	402	1	1640	2	N	-0-					-0-
01	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	438	1	1727	2	N	-0-					-0-
02	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	401	1	1600	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	568	-0-	-1478	-0-	112	1	456	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1599	-0-	-501	-0-	318	1	1281	2	N	-0-					-0-
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	662	1	2510	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	841	-0-	-151	-0-	841	2			Y	-0-					155
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					155
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					155
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					155
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					155
05	1395	N	757	-0-	-638	-0-	757	2			Y	-0-					155

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	281	1	1148	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	230	1	906	2	N	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	272	1	1083	2	N	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	284	1	1151	2	N	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	238	1	958	2	N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	313	1	1189	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	437	1	1781	2	N	-0-					-0-
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	381	1	1503	2	N	-0-					-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	353	1	1408	2	N	-0-					-0-
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	360	1	1461	2	N	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	334	1	1345	2	N	-0-					-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	388	1	1473	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	359	-0-	-1656	-0-	71	1	288	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	171	1	649	2	N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	47	1	190	2	N	-0-			-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	55	1	217	2	N	-0-			-0-
02	280	N	76	-0-	-204	-0-	15	1	61	2	N	-0-			-0-
03	248	N	30	-0-	-218	-0-	6	1	24	2	N	-0-			-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	273	1	1097	2	N	-0-			-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	118	1	448	2	N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2209	-0-	-54	-0-	441	1	1768	2	N	-0-			-0-
01	2356	N	1184	-0-	-1172	-0-	242	1	942	2	N	-0-			-0-
02	2128	N	1255	-0-	-873	-0-	256	1	999	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	1533	-0-	-668	-0-	307	1	1226	2	N	-0-			-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	304	1	1198	2	N	-0-			-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	388	1	1459	2	N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	1006	-0-	-1660	-0-	198	1	808	2	N	-0-			-0-
01	1891	X	1266	-0-	-625	-0-	256	1	1010	2	N	-0-			-0-
02	1708	X	1119	-0-	-589	-0-	224	1	895	2	N	-0-			-0-
03	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	229	1	929	2	N	-0-			-0-
04	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	250	1	1007	2	N	-0-			-0-
05	1271	X	696	-0-	-575	-0-	145	1	551	2	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	1768	-0-	-867	-0-	348	1	1420	2	N	-0-			-0-
01	2635	X	1190	-0-	-1445	-0-	241	1	949	2	N	-0-			-0-
02	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	397	1	1584	2	N	-0-			-0-
03	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	402	1	1632	2	N	-0-			-0-
04	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	343	1	1379	2	N	-0-			-0-
05	2201	X	2043	-0-	-158	-0-	426	1	1617	2	N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	868	-0-	-403	-0-	171	1	697	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	924	-0-	-161	-0-	187	1	737	2	N	-0-			-0-
02	896	N	827	-0-	-69	-0-	166	1	661	2	N	-0-			-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	178	1	721	2	N	-0-			-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	184	1	742	2	N	-0-			-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	213	1	808	2	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	855	-0-	-385	-0-	168	1	687	2	N	-0-					-0-
01	899	N	871	-0-	-28	-0-	176	1	695	2	N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	159	1	635	2	N	-0-					-0-
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	169	1	688	2	N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	168	1	675	2	N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	223	1	846	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	236	1	962	2	N	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	251	1	987	2	N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	154	1	615	2	N	-0-					-0-
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	257	1	1026	2	N	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	293	1	1156	2	N	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	347	1	1306	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3031	-0-	-410	-0-	597	1	2434	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2962	-0-	-479	-0-	600	1	2362	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2778	-0-	-330	-0-	557	1	2221	2	N	-0-					-0-
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	775	1	3093	2	N	-0-					-0-
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	626	1	2470	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	615	1	2313	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3219	-0-	-346	-0-	634	1	2585	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2584	-0-	-919	-0-	523	1	2061	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2440	-0-	-528	-0-	489	1	1951	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2972	-0-	-314	-0-	588	1	2384	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2722	-0-	-458	-0-	542	1	2180	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3178	-0-	-46	-0-	663	1	2515	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	341	1	1389	2	N	-0-					-0-
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	330	1	1298	2	N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	271	1	1081	2	N	-0-					-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	330	1	1337	2	N	-0-					-0-
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	440	1	1772	2	N	-0-					-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	368	1	1395	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	1677	-0-	-834	-0-	330	1	1347	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	1935	-0-	-576	-0-	392	1	1543	2	N	-0-					-0-
02	1820	X	1591	-0-	-229	-0-	319	1	1272	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1445	-0-	-570	-0-	286	1	1159	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1102	-0-	-848	-0-	219	1	883	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1458	-0-	-309	-0-	304	1	1154	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	598	-0-	-1200	-0-	118	1	480	2	N	-0-					-0-
01	713	X	594	-0-	-119	-0-	120	1	474	2	N	-0-					-0-
02	700	X	497	-0-	-203	-0-	100	1	397	2	N	-0-					-0-
03	775	X	677	-0-	-98	-0-	134	1	543	2	N	-0-					-0-
04	750	X	462	-0-	-288	-0-	92	1	370	2	N	-0-					-0-
05	589	X	392	-0-	-197	-0-	82	1	310	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

12	2852	X	1630	-0-	-1222	-0-	326	1	1304	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	1789	-0-	-1311	-0-	366	1	1423	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	1596	-0-	-1204	-0-	325	1	1271	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	1945	-0-	-1155	-0-	389	1	1556	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2688	-0-	-312	-0-	543	1	2145	2	N	-0-					-0-
05	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	488	1	1839	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	434	1	1768	2	N	-0-					-0-
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	445	1	1753	2	N	-0-					-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	363	1	1448	2	N	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	408	1	1655	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1348	-0-	-452	-0-	268	1	1080	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	339	1	1284	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	329	1	1343	2	N	-0-					-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	282	1	1112	2	N	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	206	1	821	2	N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	270	1	1096	2	N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	276	1	1111	2	N	-0-					-0-
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	500	1	1896	2	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	775	N	717	-0-	-58	-0-	141	1	576	2	N	-0-					-0-
01	651	N	489	-0-	-162	-0-	99	1	390	2	N	-0-					-0-
02	616	N	479	-0-	-137	-0-	96	1	383	2	N	-0-					-0-
03	713	N	319	-0-	-394	-0-	63	1	256	2	N	-0-					-0-
04	480	N	167	-0-	-313	-0-	34	1	133	2	N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	133	1	503	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

12	3071	N	3012	-0-	-59	-0-	593	1	2419	2	N	-0-					-0-
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	587	1	2313	2	N	-0-					-0-
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	509	1	2030	2	N	-0-					-0-
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	561	1	2276	2	N	-0-					-0-
04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	462	1	1859	2	N	-0-					-0-
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	582	1	2207	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	263	1	1051	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1082	-0-	-561	-0-	221	1	861	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	221	-0-	-1375	-0-	45	1	176	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	100	-0-	-1202	-0-	20	1	80	2	N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	257	1	1013	2	N	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	358	1	1349	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	14	1	58	2	N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	23	1	91	2	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
04	120	N	20	-0-	-100	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	9	1	34	2	N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	1126	1	4592	2	N	-0-					-0-
01	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	1312	1	5166	2	N	-0-					-0-
02	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	1064	1	4242	2	N	-0-					-0-
03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	1141	1	4630	2	N	-0-					-0-
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	1145	1	4609	2	N	-0-					-0-
05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	1314	1	4983	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	387	1	1577	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1831	-0-	-153	-0-	371	1	1460	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	359	1	1433	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1374	-0-	-579	-0-	272	1	1102	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1129	-0-	-641	-0-	225	1	904	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1559	-0-	-425	-0-	325	1	1234	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3278	-0-	-411	-0-	645	1	2633	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3404	-0-	-285	-0-	689	1	2715	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3164	-0-	-168	-0-	634	1	2530	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3088	-0-	-601	-0-	611	1	2477	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3141	-0-	-219	-0-	625	1	2516	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	1894	-0-	-1609	-0-	395	1	1499	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	231	1	942	2	N	-0-					-0-
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	267	1	1053	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1084	-0-	-260	-0-	217	1	867	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	218	1	884	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1026	-0-	-264	-0-	204	1	822	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	912	-0-	-297	-0-	190	1	722	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	187	1	762	2	N	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	219	1	864	2	N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	271	1	1080	2	N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	279	1	1130	2	N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	265	1	1066	2	N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	307	1	1163	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	124	N	10	-0-	-114	-0-	2	1	8	2	N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	647	1	2638	2	N	-0-			-0-
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	664	1	2617	2	N	-0-			-0-
02	2856	X	2669	-0-	-187	-0-	535	1	2134	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2768	-0-	-394	-0-	547	1	2221	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	2830	-0-	-230	-0-	563	1	2267	2	N	-0-			-0-
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	690	1	2619	2	N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

12	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	242	1	989	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	568	-0-	-858	-0-	115	1	453	2	N	-0-			-0-
02	980	N	259	-0-	-721	-0-	52	1	207	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	139	1	559	2	N	-0-			-0-
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	46	1	175	2	N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

12	1798	N	1244	-0-	-554	-0-	245	1	999	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	532	-0-	-1018	-0-	108	1	424	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	268	-0-	-1356	-0-	54	1	214	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	593	-0-	-647	-0-	117	1	476	2	N	-0-			-0-
04	510	N	373	-0-	-137	-0-	74	1	299	2	N	-0-			-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	62	1	237	2	N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

12	1798	X	701	-0-	-1097	-0-	138	1	563	2	N	-0-			-0-
01	1798	X	1060	-0-	-738	-0-	215	1	845	2	N	-0-			-0-
02	1624	X	1339	-0-	-285	-0-	268	1	1071	2	N	-0-			-0-
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	599	1	2432	2	N	-0-			-0-
04	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	380	1	1529	2	N	-0-			-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	499	1	1895	2	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	553	1	2256	2	N	-0-			-0-
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	558	1	2200	2	N	-0-			-0-
02	2352	X	2229	-0-	-123	-0-	447	1	1782	2	N	-0-			-0-
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	525	1	2132	2	N	-0-			-0-
04	2520	X	1983	-0-	-537	-0-	395	1	1588	2	N	-0-			-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	533	1	2021	2	N	-0-			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	864	1	3525	2	N	-0-			-0-
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	898	1	3537	2	N	-0-			-0-
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	1198	1	4779	2	N	-0-			-0-
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	783	1	3176	2	N	-0-			-0-
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	731	1	2943	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	2151	-0-	-1600	-0-	449	1	1702	2	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 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	1023	N	965	-0-	-58	-0-	42	1	851	2	Y	65					90
							72	9									
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	41	1	870	2	Y	105	69	1			126
							116	9									
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	Y	159	171	1			114
							175	9									
03	961	N	490	-0-	-471	-0-	22	1	424	2	Y	40	84	1			70
							44	9									
04	990	N	187	-0-	-803	-0-	9	1	163	2	Y	14	64	1			20
							15	9									
05	961	N	97	-0-	-864	-0-	4	1	72	2	Y	19	27	1			12
							21	9									

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	599	1	2444	2	N	-0-					-0-
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	522	1	2057	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	839	-0-	-1009	-0-	168	1	671	2	N	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	471	1	1911	2	N	-0-					-0-
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	558	1	2245	2	N	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	285	1	1083	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	341	-0-	-1581	-0-	67	1	274	2	N	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	X	489	-0-	-547	-0-	98	1	391	2	N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	148	1	595	2	N	-0-					-0-
05	527	N	4	-0-	-523	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	301	1	1227	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	652	-0-	-712	-0-	132	1	520	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	358	-0-	-762	-0-	72	1	286	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	268	1	1089	2	N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	161	1	649	2	N	-0-					-0-
05	403	N	168	-0-	-235	-0-	35	1	133	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	330	-0-	-786	-0-	65	1	265	2	N	-0-					-0-
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	112	1	440	2	N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	97	1	389	2	N	-0-					-0-
03	341	N	262	-0-	-79	-0-	52	1	210	2	N	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	99	1	400	2	N	-0-					-0-
05	527	N	454	-0-	-73	-0-	95	1	359	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	1344	1	5483	2	N	-0-					-0-
01	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	1372	1	5403	2	N	-0-					-0-
02	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	1294	1	5162	2	N	-0-					-0-
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	1403	1	5690	2	N	-0-					-0-
04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	1473	1	5927	2	N	-0-					-0-
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	908	1	3444	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	482	1	1965	2	N	-0-					-0-
01	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	566	1	2228	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	1837	-0-	-431	-0-	368	1	1469	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2048	-0-	-401	-0-	405	1	1643	2	N	-0-					-0-
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	495	1	1991	2	N	-0-					-0-
05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	563	1	2137	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	597	1	2436	2	N	-0-					-0-
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	532	1	2096	2	N	-0-					-0-
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	549	1	2190	2	N	-0-					-0-
03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	565	1	2294	2	N	-0-					-0-
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	571	1	2296	2	N	-0-					-0-
05	1767	X	1413	-0-	-354	-0-	295	1	1118	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2099	-0-	-319	-0-	413	1	1686	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	2232	-0-	-186	-0-	452	1	1780	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	2061	-0-	-123	-0-	413	1	1648	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	2113	-0-	-305	-0-	418	1	1695	2	N	-0-					-0-
04	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	465	1	1872	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1971	-0-	-323	-0-	411	1	1560	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	529	1	2159	2	N	-0-					-0-
01	2821	N	2528	-0-	-293	-0-	512	1	2016	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2369	-0-	-67	-0-	475	1	1894	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2487	-0-	-210	-0-	492	1	1995	2	N	-0-					-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	521	1	2095	2	N	-0-					-0-
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	592	1	2247	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2821	-0-	-372	-0-	564	1	2257	2	N	-0-					-0-
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	597	1	2320	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2553	-0-	-247	-0-	520	1	2033	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2728	-0-	-372	-0-	546	1	2182	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2561	-0-	-439	-0-	518	1	2043	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2436	-0-	-478	-0-	511	1	1925	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	554	-0-	-3259	-0-	109	1	445	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	170	-0-	-730	-0-	34	1	136	2	N	-0-					-0-
05	558	X	82	-0-	-476	-0-	17	1	65	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	376	1	1534	2	N	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	253	1	995	2	N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	210	1	836	2	N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	188	1	762	2	N	-0-					-0-
04	600	N	481	-0-	-119	-0-	96	1	385	2	N	-0-					-0-
05	620	N	231	-0-	-389	-0-	48	1	183	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	2209	-0-	-54	-0-	435	1	1774	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2243	-0-	-144	-0-	454	1	1789	2	N	-0-					-0-
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	496	1	1979	2	N	-0-					-0-
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	491	1	1991	2	N	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	437	1	1757	2	N	-0-					-0-
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	552	1	2096	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	1064	1	4340	2	N	-0-					-0-
01	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	1158	1	4562	2	N	-0-					-0-
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	984	1	3923	2	N	-0-					-0-
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	995	1	4037	2	N	-0-					-0-
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	970	1	3905	2	N	-0-					-0-
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	1312	1	4976	2	N	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	1068	1	4357	2	N	-0-					-0-
01	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	1286	1	5064	2	N	-0-					-0-
02	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	1196	1	4770	2	N	-0-					-0-
03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	1514	1	6141	2	N	-0-					-0-
04	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	1351	1	5436	2	N	-0-					-0-
05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	1125	1	4267	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	677	-0-	-5	-0-	135	1	542	2	N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	116	1	454	2	N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	105	1	410	2	N	-0-					-0-
03	682	N	368	-0-	-314	-0-	74	1	294	2	N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	132	1	520	2	N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	180	1	680	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	804	1	3277	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	797	1	3140	2	N	-0-					-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	714	1	2848	2	N	-0-					-0-
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	824	1	3344	2	N	-0-					-0-
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	792	1	3188	2	N	-0-					-0-
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	863	1	3273	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	967	1	3943	2	N	-0-					-0-
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	914	1	3600	2	N	-0-					-0-
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	827	1	3301	2	N	-0-					-0-
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	993	1	4027	2	N	-0-					-0-
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	984	1	3961	2	N	-0-					-0-
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	920	1	3490	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3676	-0-	576	576	735	1	2941	2	N	-0-					-0-
01	3174	X	2598	-0-	-576	-0-	531	1	2067	2	N	-0-					-0-
02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	454	1	1774	2	N	-0-					-0-
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	514	1	2051	2	N	-0-					-0-
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	529	1	2088	2	N	-0-					-0-
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	647	1	2438	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	461	-0-	-1709	-0-	91	1	370	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	291	1	1145	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1262	-0-	-82	-0-	253	1	1009	2	N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	290	1	1175	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1166	-0-	-214	-0-	236	1	930	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	316	-0-	-1079	-0-	66	1	250	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	579	-0-	-413	-0-	114	1	465	2	N	-0-					-0-
01	744	N	387	-0-	-357	-0-	78	1	309	2	N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	519	-0-	-70	-0-	103	1	416	2	N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	177	1	710	2	N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	277	1	1049	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	1198	1	4885	2	N	-0-					-0-
01	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	1266	1	4989	2	N	-0-					-0-
02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	1073	1	4280	2	N	-0-					-0-
03	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	1213	1	4920	2	N	-0-					-0-
04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	1094	1	4400	2	N	-0-					-0-
05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	927	1	3518	2	N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 10772 - 10850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	622	-0-	-122	-0-	29 7	1 9	586	2	Y	6					8
01	837	N	700	-0-	-137	-0-	31 8	1 9	661	2	Y	7	6	1			9
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	43 23	1 9	957	2	Y	21	15	1			15
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	34 11	1 9	652	2	Y	10	11	1			14
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	68 14	1 9	1182	2	Y	13	13	1			14
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	57 23	1 9	1021	2	Y	21	22	1			13

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1229	2	2	9	N	2	1	8			186
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					186
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					186
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					186
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1004	2	54	9	N	49					235
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2871	-0-	-136	-0-	2868	2	3	9	N	3	1	8			115
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					115
02	3136	X	2479	-0-	-657	-0-	2479	2			N	-0-					115
03	3472	X	2910	-0-	-562	-0-	2846	2	64	9	N	58	130	1	6	8	37
04	2790	X	2344	-0-	-446	-0-	2344	2			N	-0-					37
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					37

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					100
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					100
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					100
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					100
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1679	2	17	9	N	15	85	1			61
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					61
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1543	2	11	9	N	10					71
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1710	2	4	9	N	4					75
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1605	2	6	9	N	5					80
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					80

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1586	2	47	9	N	43	98	1			68
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					68
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					68
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					68
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					68
05	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					68

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					70
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					70
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					70
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					70
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					70
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					8
01	DLQ G-10		94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		84	-0-	84	178	84	3			Y	-0-					8
03	DLQ G-10		61	-0-	61	239	61	3			Y	-0-					8
*04	DLQ G-10		41	-0-	41	280	41	3			Y	-0-					8
*05	DLQ G-10		37	-0-	37	317	37	3			Y	-0-					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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		98	-0-	98	98	98	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		98	-0-	98	196	98	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		50	-0-	50	246	50	3			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		134	-0-	134	380	134	3			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		45	-0-	45	425	45	3			Y	-0-					-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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					83
01	DLQ G-10		90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					83
02	DLQ G-10		93	-0-	93	183	93	3			Y	-0-					83
03	DLQ G-10		71	-0-	71	254	71	3			Y	-0-					83
*04	DLQ G-10		45	-0-	45	299	45	3			Y	-0-					83
*05	DLQ G-10		46	-0-	46	345	46	3			Y	-0-					83

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					7
01	DLQ G-10		123	-0-	123	123	123	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		104	-0-	104	227	104	3			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		68	-0-	68	295	68	3			Y	-0-					7
*04	DLQ G-10		64	-0-	64	359	64	3			Y	-0-					7
*05	DLQ G-10		40	-0-	40	399	40	3			Y	-0-					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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					38
01	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	3			Y	-0-					38
02	DLQ G-10		88	-0-	88	197	88	3			Y	-0-					38
03	DLQ G-10		99	-0-	99	296	99	3			Y	-0-					38
*04	DLQ G-10		63	-0-	63	359	63	3			Y	-0-					38
*05	DLQ G-10		82	-0-	82	441	82	3			Y	-0-					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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					24
01	DLQ G-10		133	-0-	133	133	133	3			Y	-0-					24
02	DLQ G-10		114	-0-	114	247	114	3			Y	-0-					24
03	DLQ G-10		105	-0-	105	352	105	3			Y	-0-					24
*04	DLQ G-10		63	-0-	63	415	63	3			Y	-0-					24
*05	DLQ G-10		65	-0-	65	480	65	3			Y	-0-					24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					75
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					75
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					75
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					75
04	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	3			N	-0-					75
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					75

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					48
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2338	3	2	9	N	2					50
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					50
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1840	3	3	9	N	3					53
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					53
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					53

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	913	3	21	9	N	19					40
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1678	3	1	9	N	1					41
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1483	3	109	9	N	99					140
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1320	3	17	9	N	15					155
04	1380	N	1229	-0-	-151	-0-	1161	3	68	9	N	62	177	1			40
05	1426	N	1161	-0-	-265	-0-	1161	3			N	-0-					40

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GOLDEN JONES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296845 COMPL. DATE 10/28/2023 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11107 - 20439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158472	X	112130	-0-	-46342	-0-	349	1	109128	2	Y	2412	2389	1	17	8	249
							2653	9									
01	149885	X	102069	-0-	-47816	-0-	350	1	99851	2	Y	1698	1640	1	145	8	162
							1868	9									
02	126308	X	78821	-0-	-47487	-0-	296	1	77132	2	Y	1266	1177	1	134	8	117
							1393	9									
03	128061	X	74642	-0-	-53419	-0-	331	1	73001	2	Y	1191	1022	1	103	8	183
							1310	9									
04	116520	X	35551	-0-	-80969	-0-	34990	2	561	9	Y	510	564	1	3	8	126
05	112127	X	50697	-0-	-61430	-0-	49934	2	763	9	Y	694	693	1	23	8	104

SMEAD HEIRS CV GU WELL #: 1H RRCID -> 296860 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11170 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	274040	X	183569	-0-	-90471	-0-	581	1	181922	2	Y	969	942	1	17	8	99
							1066	9									
01	257486	X	167445	-0-	-90041	-0-	580	1	165724	2	Y	1037	904	1	138	8	94
							1141	9									
02	214872	X	143425	-0-	-71447	-0-	544	1	141597	2	Y	1167	1005	1	151	8	105
							1284	9									
03	214737	X	134043	-0-	-80694	-0-	599	1	132198	2	Y	1133	934	1	136	8	168
							1246	9									
04	192180	X	68475	-0-	-123705	-0-	67902	2	573	9	Y	521	558	1	3	8	128
05	183582	X	99506	-0-	-84076	-0-	98747	2	759	9	Y	690	688	1	27	8	103

WILLOW SPRINGS A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299470 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11248 - 22585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299471 COMPL. DATE 05/06/2025 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 22566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEER ENERGY, LLC 772753
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-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

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	20	1	768	2	Y	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	12	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	13	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	399	-0-	-128	-0-	10	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	13	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	14	1	539	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	22	53	1			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	109	2	Y	5	9	1			21
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	40	2	Y	6	23	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	11 1		443	2	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	7 1		282	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	15 1 56 9		599	2	Y	51	122	1			16
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15 1 45 9		585	2	Y	41					57
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	16 1 64 9		608	2	Y	58					115
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	16 1 66 9		639	2	Y	60	51	1			124
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	17 1 48 9		679	2	Y	44	142	1			26
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	17 1 79 9		671	2	Y	72					98

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	64 1		2502	2	Y	-0-					-0-
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	65 1		2522	2	Y	-0-					-0-
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	63 1		2450	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1924	-0-	-246	-0-	48 1		1876	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	52 1		2041	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	51 1		1984	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

12	3844	X	1891	-0-	-1953	-0-	47	1	1844	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2350	-0-	-967	-0-	59	1	2291	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2176	-0-	-624	-0-	54	1	2122	2	Y	-0-					-0-
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	67	1	2618	2	Y	-0-					-0-
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	68	1	2640	2	Y	-0-					-0-
05	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	63	1	2447	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

12	93	N	-0-	-0-	-93	-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	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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

12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					54
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			Y	-0-					54
02	2016	N	1967	-0-	-49	-0-	1967	3			Y	-0-					54
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					54
04	2250	N	2230	-0-	-20	-0-	2230	3			Y	-0-					54
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-					54

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-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	T. A.	-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

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-

WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

12	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2635	2	20	9	N	18					96
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					96
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					96
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	1987	2	79	9	N	72					168
04	3000 N	3556	-0-	556	556	3451	2	105	9	N	95	168	1			95
05	3100 N	3294	-0-	194	750	3214	2	80	9	N	73					168

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6885 - 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	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4282	2	31	9	N	28					78
01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4119	2	25	9	N	23					101
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3600	2	24	9	N	22					123
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3906	2	30	9	N	27					150
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3644	2	14	9	N	13					163
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3605	2	8	9	N	7					170

SYDRI OPERATING, LLC 833597
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

12	DLQ	G-10	13	-0-	13	174	13	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	17	-0-	17	191	17	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	12	-0-	12	203	12	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	11	-0-	11	214	11	2			Y	-0-					-0-
04	229	N	15	-0-	-214	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4297	-0-	-12	-0-	846	1	3451	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4366	-0-	-191	-0-	884	1	3482	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3777	-0-	-339	-0-	757	1	3020	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4127	-0-	-430	-0-	816	1	3311	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3889	-0-	-341	-0-	774	1	3115	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	912	1	3459	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	326	-0-	-139	-0-	64	1	262	2	N	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	64	1	252	2	N	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	55	1	219	2	N	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	64	1	260	2	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	63	1	252	2	N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	77	1	292	2	N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	388	1	1553	2	N	-0-					-0-
01	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	399	1	1553	2	N	-0-					-0-
02	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	349	1	1363	2	N	-0-					-0-
03	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	373	1	1491	2	N	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	357	1	1406	2	N	-0-					-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	405	1	1525	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	532	-0-	-615	-0-	105	1	427	2	N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	134	1	529	2	N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	123	1	490	2	N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	114	1	464	2	N	-0-					-0-
04	630	N	537	-0-	-93	-0-	107	1	430	2	N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	143	1	543	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

12	434	N	284	-0-	-150	-0-	56	1	228	2	N	-0-					-0-
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	62	1	243	2	N	-0-					-0-
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	55	1	220	2	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	60	1	242	2	N	-0-					-0-
04	300	N	77	-0-	-223	-0-	15	1	62	2	N	-0-					-0-
05	310	N	40	-0-	-270	-0-	8	1	32	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

12	744	N	484	-0-	-260	-0-	95	1	389	2	N	-0-					-0-
01	558	N	327	-0-	-231	-0-	66	1	261	2	N	-0-					-0-
02	504	N	228	-0-	-276	-0-	46	1	182	2	N	-0-					-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	97	1	393	2	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	80	1	323	2	N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	83	1	314	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

12	899	N	638	-0-	-261	-0-	126	1	512	2	N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	136	1	537	2	N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	115	1	459	2	N	-0-					-0-
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	127	1	516	2	N	-0-					-0-
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	122	1	491	2	N	-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	131	1	498	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

12	961	N	903	-0-	-58	-0-	178	1	725	2	N	-0-					-0-
01	930	N	783	-0-	-147	-0-	159	1	624	2	N	-0-					-0-
02	840	N	703	-0-	-137	-0-	141	1	562	2	N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	185	1	750	2	N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	186	1	749	2	N	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	239	1	907	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	161	1	657	2	N	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	162	1	637	2	N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	127	1	505	2	N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	156	1	634	2	N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	151	1	606	2	N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	173	1	657	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	1833	-0-	-864	-0-	361	1	1472	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	1828	-0-	-869	-0-	370	1	1458	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	1488	-0-	-948	-0-	298	1	1190	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	1598	-0-	-541	-0-	316	1	1282	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1564	-0-	-206	-0-	311	1	1253	2	N	-0-					-0-
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	380	1	1441	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	772	1	3151	2	N	-0-					-0-
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	787	1	3101	2	N	-0-					-0-
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	666	1	2655	2	N	-0-					-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	714	1	2898	2	N	-0-					-0-
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	675	1	2717	2	N	-0-					-0-
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	588	1	2229	2	N	-0-					-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288619 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7563 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	174	1			250
01	529	X	529	-0-	-0-	-0-	384	2	145	9	N	132	182	1			200
02	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1168	2	172	9	N	156	176	1			180
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1311	2	233	9	N	212	177	1			215
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1310	2	180	9	N	164	179	1			200
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1338	2	186	9	N	169	164	1			205

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4893	2	65	9	N	59					231
01	7657 X	772	-0-	-6885	-0-	772	2			N	-0-	192	1			39
02	6916 X	5321	-0-	-1595	-0-	5287	2	34	9	N	31					70
03	5053 X	3732	-0-	-1321	-0-	3669	2	63	9	N	57					127
04	4890 X	3461	-0-	-1429	-0-	3427	2	34	9	N	31					158
05	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5195	2	40	9	N	36					194

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	147	-0-	-2798	-0-	44	1	102	3	Y	1					39
							1	9									
01	2945	X	1754	-0-	-1191	-0-	195	1	1557	3	Y	2					41
							2	9									
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	289	1	2827	3	Y	23					64
							25	9									
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	403	1	3574	3	Y	101					165
							111	9									
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	379	1	3220	3	Y	13					178
							14	9									
05	3410	X	3331	-0-	-79	-0-	327	1	2991	3	Y	12					190
							13	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	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3974	3	34	9	Y	31					81
01	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4959	3	39	9	Y	35					116
02	3136	X	2791	-0-	-345	-0-	2784	3	7	9	Y	6					122
03	3999	X	3310	-0-	-689	-0-	3292	3	18	9	Y	16					138
04	4560	X	3629	-0-	-931	-0-	3612	3	17	9	Y	15					153
05	4712	X	3847	-0-	-865	-0-	3828	3	19	9	Y	17					170

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	585	1	4280	3	Y	11					24
							12	9									
01	4867	X	2589	-0-	-2278	-0-	387	1	2192	3	Y	9					33
							10	9									
02	4424	X	2613	-0-	-1811	-0-	273	1	2328	3	Y	11					44
							12	9									
03	4898	X	4755	-0-	-143	-0-	638	1	4097	3	Y	18	43	1			19
							20	9									
04	4740	X	4541	-0-	-199	-0-	728	1	3799	3	Y	13					32
							14	9									
05	4867	X	3641	-0-	-1226	-0-	577	1	3056	3	Y	7					39
							8	9									

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

12	4619	X	1266	-0-	-3353	-0-	1233	3	33	9	Y	30					69
01	4619	X	986	-0-	-3633	-0-	979	3	7	9	Y	6					75
02	4172	X	3294	-0-	-878	-0-	3222	3	72	9	Y	65					140
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4797	3	48	9	Y	44	158	1			26
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4102	3	22	9	Y	20					46
05	3658	X	3430	-0-	-228	-0-	3396	3	34	9	Y	31					77

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4617	3	44	9	N	40					106
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4132	3	34	9	N	31					137
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3489	3	20	9	N	18					155
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4184	3	66	9	N	60					215
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4258	3	28	9	N	25	150	1			90
05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4211	3	8	9	N	7					97

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3907	3	52	9	Y	47	129	1			71
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3561	3	47	9	Y	43					114
02	3864	X	2911	-0-	-953	-0-	2882	3	29	9	Y	26					140
03	4278	X	3205	-0-	-1073	-0-	3132	3	73	9	Y	66					206
04	4140	X	3640	-0-	-500	-0-	3603	3	37	9	Y	34	128	1			112
05	3968	X	3948	-0-	-20	-0-	3917	3	31	9	Y	28					140

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3993	3	25	9	N	23					53
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3795	3	18	9	N	16					69
02	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3395	3	7	9	N	6					75
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3871	3	31	9	N	28					103
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3339	3	18	9	N	16					119
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3602	3	3	9	N	3					122

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
01	208	N	185	-0-	-23	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-

WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					110
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					110
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					110
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					110
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					110
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					110

CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

MCLENDON-COMBEST 'J' WELL #: 4 RRCID -> 285826 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7120 - 7126

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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2525	2	8	9	N	7					78
01	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2779	2	26	9	N	24					102
02	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2304	2	18	9	N	16					118
03	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1987	2	4	9	N	4					122
04	1500	X	888	-0-	-612	-0-	888	2			N	-0-					122
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3987	2	46	9	N	42					164

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SMEAD WELL #: 1D RRCID -> 296657 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3325 - 3378

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
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 (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-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

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

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
WTR OPERATING LLC 101804
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

SHEAD, H. P.#1 WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4505	2	78	9	N	71	78	1			180
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4248	2	73	9	N	66	86	1			160
02	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4402	2	73	9	N	66	83	1			143
03	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4826	2	96	9	N	87	160	1			70
04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	4966	2	86	9	N	78					148
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4824	2	85	9	N	77	79	1			146

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					213
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					222
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	730	-0-	-45	-0-	706	2	24	9	N	22					193
01	775	N	339	-0-	-436	-0-	337	2	2	9	N	2	161	1			34
02	700	N	243	-0-	-457	-0-	241	2	2	9	N	2					36
03	744	N	612	-0-	-132	-0-	599	2	13	9	N	12					48
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	866	2	33	9	N	30					78
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	795	2	11	9	N	10					88

TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2023

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	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2505	3	88	9	N	80	168	1			102
01	2945	N	2818	-0-	-127	-0-	2761	3	57	9	N	52					154
02	2044	N	1419	-0-	-625	-0-	1362	3	57	9	N	52					206
03	3100	N	3146	-0-	46	46	3089	3	57	9	N	52	187	1			71
04	2910	N	2695	-0-	-215	-0-	2645	3	50	9	N	45					116
05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2890	3	85	9	N	77					193

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1009	2	22	9	N	20					223
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	945	2	22	9	N	20					243
02	812	N	413	-0-	-399	-0-	391	2	22	9	N	20					263
03	899	N	78	-0-	-821	-0-	59	2	19	9	N	17	96	1			184
04	870	N	690	-0-	-180	-0-	684	2	6	9	N	5					189
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	784	2	31	9	N	28					217

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-

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 287101 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8929 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5908	2	47	9	N	43					216
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5341	2	47	9	N	43					259
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4501	2	47	9	N	43					302
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4982	2	14	9	N	13	152	1			163
04	4080	X	2959	-0-	-1121	-0-	2920	2	39	9	N	35					198
05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6312	2	42	9	N	38					236

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 291134 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7831 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
NORRIS, N.C. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 291791 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7593 - 7696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
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-

CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					36
01	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1728	2			N	-0-					36
02	1988	N	1553	-0-	-435	-0-	1553	2			N	-0-					36
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					36
04	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1617	2			N	-0-					36
*05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					36

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

12	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					114
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					114
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					114
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					114
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-					114
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					114

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

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

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					70
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					70
02	1148	N	885	-0-	-263	-0-	885	2			N	-0-					70
03	1271	N	860	-0-	-411	-0-	860	2			N	-0-					70
04	1170	N	679	-0-	-491	-0-	679	2			N	-0-					70
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					70

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

12	279	N	-0-	-0-	-279	-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

TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					62
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					62
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7618 - 7632

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					55
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					55
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					55
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					55
04	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	2			N	-0-					55
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					55

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-

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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081

12	7719 X	5043	-0-	-2676	-0-	5043	2			N	-0-					3
01	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	8526	2	98	9	N	89	80	1			12
02	7168 X	7010	-0-	-158	-0-	6988	2	22	9	N	20					32
03	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					32
04	8340 X	7418	-0-	-922	-0-	7397	2	21	9	N	19					51
05	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					51

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 299142 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 10526 - 10628

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-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	275	1	1124	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	240	1	944	2	N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	283	1	1128	2	N	-0-					-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	480	1	1916	2	N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	334	1	1317	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	632	-0-	-639	-0-	132	1	500	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. -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	2046	X	692	-0-	-1354	-0-	136	1	556	2	N	-0-					-0-
01	2046	X	1206	-0-	-840	-0-	244	1	962	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	975	-0-	-873	-0-	195	1	780	2	N	-0-					-0-
03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	413	1	1649	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	1067	-0-	-103	-0-	216	1	851	2	N	-0-					-0-
05	1209	X	1123	-0-	-86	-0-	236	1	887	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1746	2	10	9	Y	9	184	1			52
01	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	151	1	1657	2	Y	-0-					52
02	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	85	1	1584	2	Y	-0-					52
03	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	102	1	1553	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
04	1740	X	1272	-0-	-468	-0-	1263	2	9	9	Y	8					60
05	1860	X	457	-0-	-1403	-0-	457	2			Y	-0-					60

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2973	-0-	-158	-0-	31	1	2938	2	N	4					162
							4	9									
01	3038	X	2646	-0-	-392	-0-	31	1	2606	2	N	8					170
							9	9									
02	3024	X	2640	-0-	-384	-0-	420	1	2217	2	N	3					173
							3	9									
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	465	1	2921	2	N	16					189
							18	9									
04	3240	X	3088	-0-	-152	-0-	406	1	2672	2	N	9					198
							10	9									
05	2976	X	971	-0-	-2005	-0-	971	2			N	-0-					198

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 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	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 #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	73	1	287	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3654	-0-	854	854	732	1	2922	2	N	-0-					-0-
03	1277	N	423	-0-	-854	-0-	84	1	339	2	N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	71	1	288	2	N	-0-					-0-
05	1612	X	790	-0-	-822	-0-	165	1	625	2	N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

12	899	N	651	-0-	-248	-0-	128	1	523	2	N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	145	1	570	2	N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	130	1	519	2	N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	132	1	535	2	N	-0-					-0-
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	132	1	533	2	N	-0-					-0-
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	144	1	547	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	128	1	523	2	N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	147	1	580	2	N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	173	1	690	2	N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	118	1	472	2	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	152	1	598	2	N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	201	1	757	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	569	1	2321	2	N	-0-					-0-
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	584	1	2301	2	N	-0-					-0-
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	578	1	2305	2	N	-0-					-0-
03	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	527	1	2106	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1541	-0-	-559	-0-	312	1	1229	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	1550	-0-	-620	-0-	325	1	1225	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

12	2852	X	2625	-0-	-227	-0-	517	1	2108	2	N	-0-					-0-
01	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	543	1	2140	2	N	-0-					-0-
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	476	1	1897	2	N	-0-					-0-
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	557	1	2225	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2181	-0-	-429	-0-	441	1	1740	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2258	-0-	-439	-0-	474	1	1784	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	372	N	22	-0-	-350	-0-	4	1	18	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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	N	-0-			-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

12	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-			83
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	N	-0-			83
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			83
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			83
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-			83
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			83

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-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	296	1	1207	2	N	-0-			-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	327	1	1289	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	348	1	1388	2	N	-0-			-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	321	1	1304	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	277	1	1116	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	291	1	1105	2	N	-0-			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	2	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

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
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-89	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
01	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1806	2	108	9	N	98	170	1			160
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1663	2	37	9	N	34					194
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1639	2	240	9	N	218	161	1			251
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1817	2	150	9	N	136	3	8			384
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1709	2	18	9	N	16	174	1	2	8	224
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					89
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					89
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					89
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					89
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					89
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					89

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	X	180	-0-	-0-	-0-	172	2	8	9	N	7					67
01	397	X	397	-0-	-0-	-0-	254	2	143	9	N	130					197
02	313	X	313	-0-	-0-	-0-	285	2	28	9	N	25					222
03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	289	2	34	9	N	31					253
04	661	X	661	-0-	-0-	-0-	561	2	100	9	N	91	181	1			163
05	383	X	383	-0-	-0-	-0-	307	2	76	9	N	69					232

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					124
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					124
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					124
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					124
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					124
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					124

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	751	2	4	9	N	4					110
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					110
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					110
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					110
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					110
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					110

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	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					98
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					98
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	2			N	-0-					98
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					98
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					98
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					98

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 293273 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7811 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 294209 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 7565 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	2817	-0-	-5863	-0-	2602	2	215	9	N	195	174	1			243
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5608	2	249	9	N	226	194	1			275
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4066	2	30	9	N	27					302
03	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5471	2	232	9	N	211	338	1			175
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	5939	2	223	9	N	203	171	1			207
05	5859	X	4530	-0-	-1329	-0-	4356	2	174	9	N	158	187	1			178

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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
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 (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7602 - 7769

12	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2739	3	218	9	N	198	341	1			140
01	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2387	3	105	9	N	95					235
02	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1699	3	105	9	N	95	167	1			163
03	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1820	3	147	9	N	134	173	1			124
04	1860 X	1483	-0-	-377	-0-	1345	3	138	9	N	125					249
05	1922 X	1327	-0-	-595	-0-	1241	3	86	9	N	78	169	1			158

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

12	1209 N	1046	-0-	-163	-0-	96	1	944	3	N	5	165	1			60
						6	9									
01	1178 N	1054	-0-	-124	-0-	91	1	954	3	N	8					68
						9	9									
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	88	1	902	3	N	14					82
						15	9									
03	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	97	1	934	3	N	10	3	8			89
						11	9									
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	102	1	951	3	N	109	3	8			195
						120	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	739	-0-	-67	-0-	62	1	607	3	N	64	11	8			123
							70	9									
01	775	N	731	-0-	-44	-0-	58	1	604	3	N	63	6	8			180
							69	9									
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	57	1	588	3	N	51	170	1	8	8	53
							56	9									
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	67	1	645	3	N	59	8	8			104
							65	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	76	1	714	3	N	48	8	8			144
							53	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

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	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1328	2	28	9	Y	25					107
01	1643	X	755	-0-	-888	-0-	755	2			Y	-0-					107
02	1736	X	844	-0-	-892	-0-	844	2			Y	-0-					107
03	1922	X	871	-0-	-1051	-0-	794	2	77	9	Y	70	70	1			107
04	1860	X	734	-0-	-1126	-0-	682	2	52	9	Y	47					154
05	1364	X	574	-0-	-790	-0-	535	2	39	9	Y	35					189

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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	N	3					113
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	N	2					115
02	560	N	402	-0-	-158	-0-	400	2	2	9	N	2					117
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	828	2	14	9	N	13					130
04	690	N	363	-0-	-327	-0-	357	2	6	9	N	5					135
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					135

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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					103
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					103
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					103
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					103
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					103
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					103

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3176	3	141	9	N	128	41	1			199
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3347	3	176	9	N	160	209	1			150
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2803	3	136	9	N	124					274
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3185	3	138	9	N	125	227	1			172
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3135	3	146	9	N	133	69	1			236
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3250	3	168	9	N	153	175	1			214

ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

12	3410	X	2123	-0-	-1287	-0-	2101	2	22	9	N	20					203
01	3255	X	2240	-0-	-1015	-0-	2209	2	31	9	N	28	163	1			68
02	2940	X	1646	-0-	-1294	-0-	1646	2			N	-0-					68
03	3038	X	971	-0-	-2067	-0-	971	2			N	-0-					68
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2935	2	22	9	N	20					88
05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2397	2	37	9	N	34					122

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1163	2	58	9	N	53					128
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1282	2	81	9	N	74					202
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1257	2	59	9	N	54	183	1			73
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	891	2	80	9	N	73					146
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1245	2	10	9	N	9					155
05	930	N	784	-0-	-146	-0-	760	2	24	9	N	22					177

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CASTLEBERRY WELL #: RRCID -> 093294 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7868

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2023

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3381	2	91	9	N	83					123
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2944	2	42	9	N	38					161
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2711	2	78	9	N	71	156	1			76
03	3472	X	2782	-0-	-690	-0-	2739	2	43	9	N	39					115
04	3360	X	119	-0-	-3241	-0-	119	2			N	-0-					115
05	3472	X	2823	-0-	-649	-0-	2757	2	66	9	N	60					175

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673

12	4247	X	3746	-0-	-501	-0-	3713	2	33	9	N	30					168
01	3224	X	2479	-0-	-745	-0-	2444	2	35	9	N	32					200
02	3836	X	3417	-0-	-419	-0-	3392	2	25	9	N	23					223
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4741	2	30	9	N	27	182	1			68
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4546	2	30	9	N	27					95
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3883	2	31	9	N	28					123

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844

12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					120
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1284	2	17	9	N	15					135
02	1176	N	775	-0-	-401	-0-	753	2	22	9	N	20					155
03	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					155
04	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1130	2			N	-0-					155
05	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	2			N	-0-					155

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7839 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					111
01	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					111
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	368	2			N	-0-					111
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					111
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					111
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					111

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858

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

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 287276 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606

12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1925	2	47	9	N	43					178
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1721	2	44	9	N	40					218
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1906	2	50	9	N	45					263
03	1984	N	1775	-0-	-209	-0-	1754	2	21	9	N	19	189	1			93
04	1710	N	736	-0-	-974	-0-	736	2			N	-0-					93
05	2170	N	1958	-0-	-212	-0-	1917	2	41	9	N	37					130

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

12	558	N	486	-0-	-72	-0-	468	2	18	9	N	16	173	1			160
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	554	2	173	9	N	157					317
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	556	2	52	9	N	47	162	1			202
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	578	2	136	9	N	124					326
04	690	N	642	-0-	-48	-0-	547	2	95	9	N	86	172	1			240
05	682	N	447	-0-	-235	-0-	375	2	72	9	N	65					305

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	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-

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TEXAS, LES & CO. 846666
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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_____ 06/06/2025

CORSA RESOURCES, LLC 100584
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8447	-0-	-1070	-0-	8237	2	210	9	N	191	182	1			98
01	9517	X	7785	-0-	-1732	-0-	7785	2			N	-0-					98
02	8596	X	7022	-0-	-1574	-0-	6870	2	152	9	N	138	176	1			60
03	9207	X	7979	-0-	-1228	-0-	7749	2	230	9	N	209	180	1			89
04	8160	X	7561	-0-	-599	-0-	7561	2			N	-0-					89
05	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					89

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	3			N	-0-					416
01	186	N	53	-0-	-133	-0-	51	3	2	9	N	2					418
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	70	3	2	9	N	2					420
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	3	2	9	N	2					422
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	256	3	62	9	N	56	157	1			321
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					321

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	308	N	89	-0-	-219	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	Y	10					84
							11	9									
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	Y	2	75	1			11
							2	9									
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	26	1	174	3	Y	-0-					11
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	12	1	79	3	Y	-0-					11
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	22	1	152	3	Y	-0-					11
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	13	1	87	3	Y	19					30
							21	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					15
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					15
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	40	3	6	9	N	5					20
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	57	3	66	9	N	60					80
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					80
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					80

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	3			N	-0-					118
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					118
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					118
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					118
04	390	N	205	-0-	-185	-0-	205	3			N	-0-					118
05	651	N	279	-0-	-372	-0-	279	3			N	-0-					118

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	-0-	-63	-0-	30	3			Y	-0-					176
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-	59	1			117
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	3	52	9	Y	47	164	1			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	18	3	28	9	Y	25					25
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					25
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	43	1	302	3	Y	5					36
							6	9									
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	53	1	378	3	Y	-0-	32	1			4
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					4
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	219	3	Y	-0-					4
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	37	1	248	3	Y	-0-					4
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	40	1	261	3	Y	9					13
							10	9									

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	88	1	618	3	Y	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	72	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	76	1	515	3	Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	84	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	466	-0-	-104	-0-	60	1	406	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	563	-0-	-88	-0-	75	1	488	3	Y	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

12	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					120
01	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					120
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					120
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					120
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					120
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					120

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 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-

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 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-

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					18
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					18
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					18
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					18
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					18
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	46	3	8	9	Y	7					25

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	326 44	1 9	2292	3	N	40					113
01	2635	X	2583	-0-	-52	-0-	318	1	2265	3	N	-0-					113
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	297 32	1 9	2002	3	N	29					142
03	2666	N	2503	-0-	-163	-0-	323	1	2180	3	N	-0-					142
04	2490	N	2362	-0-	-128	-0-	303	1	2059	3	N	-0-					142
05	2573	N	2503	-0-	-70	-0-	335	1	2168	3	N	-0-					142

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	10	76	1			7
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	112	2	39	9	Y	35					42
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	79	1			7
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	31					38
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	2	20	9	Y	18					56

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-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	341	N	157	-0-	-184	-0-	12 4	1 9	141	2	N	4					72
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					72
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					72
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-	59	7			88
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-	6	1			82
*11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	1			N	-0-					82
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	69	1	818	2	N	12	94	1			-0-
							13	9									
*01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	2	2	9	N	2					2
*02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	N	1					3
*03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					3
*04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	857	2	8	9	N	7					10
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					10

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	157	1	1859	2	Y	-0-	62	1			2
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					2
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					2
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					2
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					2
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2231	2	2	9	Y	2					4

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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		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

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					117
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					117
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					117
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					117

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 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-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	86	1	1019	2	N	-0-					120
01	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	1112	2	6	9	N	5					125
02	840	N	632	-0-	-208	-0-	632	2			N	-0-					125
03	1116	N	1	-0-	-1115	-0-	1	2			N	-0-					125
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					125
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					125

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	651	N	512	-0-	-139	-0-	66	1	418	2	Y	25	79	1			46
							28	9									
01	651	N	507	-0-	-144	-0-	475	2	32	9	Y	29					75
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	639	2	84	9	Y	76	75	1			76
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					76
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					76
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	936	2	15	9	Y	14	76	1			14

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

12	3100	N	1703	-0-	-1397	224	216	1	1487	2	N	-0-					35
01	899	N	120	-0-	-779	-0-	20	1	100	2	N	-0-					35
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					35
03	1395	X	741	-0-	-654	-0-	739	2	2	9	N	2					37
04	1350	X	641	-0-	-709	-0-	641	2			N	-0-					37
05	1395	X	554	-0-	-841	-0-	554	2			N	-0-					37

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	N	5					94
							6	9									
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	N	1					95
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					95
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	157	2	6	9	N	5					100
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					100
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	226	2	22	9	N	20					120

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10015 - 12497

*11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2026	1	154	9	N	140	170	1			112
*12	2356	N	2232	-0-	-124	-0-	203	1	2029	2	N	-0-					112
*01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					112
*02	2128	N	2035	-0-	-93	-0-	2035	2			N	-0-					112
*03	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2227	2			N	-0-					112
*04	2700	N	1979	-0-	-721	-0-	1979	2			N	-0-					112
05	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	2181	2	4	9	N	4					116

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

12	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	151	1	1782	2	Y	12					90
							13	9									
*01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2441	2	7	9	Y	6	83	1			13
*02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					13
*03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					13
*04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					13
*05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					13

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570

12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	96	1			22
02	420	N	239	-0-	-181	-0-	239	2			N	-0-					22
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					22
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					22
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					22

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

12	3038	X	2366	-0-	-672	-0-	726	1	1617	2	N	21	153	1			18
							23	9									
01	3193	X	2195	-0-	-998	-0-	150	1	2045	2	N	-0-					18
02	2996	X	2125	-0-	-871	-0-	356	1	1769	2	N	-0-					18
03	3317	X	2245	-0-	-1072	-0-	455	1	1790	2	N	-0-					18
04	3210	X	1690	-0-	-1520	-0-	480	1	1210	2	N	-0-					18
05	2356	X	1806	-0-	-550	-0-	502	1	1186	2	N	107					125
							118	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

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

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	6169	X	5239	-0-	-930	-0-	950	1	4263	2	Y	24	84	1			47
							26	9									
01	5797	X	5661	-0-	-136	-0-	5628	2	33	9	Y	30					77
02	5600	X	4198	-0-	-1402	-0-	137	1	3971	2	Y	82	77	1			82
							90	9									
03	6200	X	5045	-0-	-1155	-0-	230	1	4815	2	Y	-0-					82
04	6000	X	4256	-0-	-1744	-0-	272	1	3984	2	Y	-0-					82
05	5673	X	4848	-0-	-825	-0-	256	1	4539	2	Y	48	82	1			48
							53	9									

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

12	7595	X	6766	-0-	-829	-0-	776	1	5979	2	Y	10	77	1			7
							11	9									
01	7564	X	5138	-0-	-2426	-0-	5099	2	39	9	Y	35					42
02	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	375	1	6429	2	Y	-0-					42
03	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7589	2	48	9	Y	44	79	1			7
04	7200	X	6101	-0-	-1099	-0-	6067	2	34	9	Y	31					38
05	7440	X	3264	-0-	-4176	-0-	3245	2	19	9	Y	17					55

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

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	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-

KING OPERATING CORPORATION 465296
KING CV A199 SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296907 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10307 - 13292

12	22080	X	22080	-0-	-0-	-0-	21463	2	617	9	Y	561	531	1			279
01	21370	X	21370	-0-	-0-	-0-	21008	2	362	9	Y	329	351	1			257
02	DLQ G-10		20238	-0-	20238	20238	19707	2	531	9	Y	483	533	1			207
03	DLQ G-10		23268	-0-	23268	43506	22689	2	579	9	Y	526	367	1			366
04	DLQ G-10		21275	-0-	21275	64781	20686	2	589	9	Y	535	539	1			362
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	64781					Y	NO RPT					362

KING CV A199 NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297130 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10130 - 13982

12	14B2 EXT		13982	-0-	13982	166188	13705	2	277	9	N	252	350	1			179
01	14B2 EXT		16167	-0-	16167	182355	15982	2	185	9	N	168	175	1			172
02	195914	X	13559	-0-	-182355	-0-	13359	2	200	9	N	182	177	1			177
03	15748	X	13866	-0-	-1882	-0-	13671	2	195	9	N	177	177	1			177
04	15240	X	12964	-0-	-2276	-0-	12645	2	319	9	N	290	175	1			292
05	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT					292

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136

JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	11	1	332	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	11	1	320	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	9	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	11	1	301	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	9	1	264	2	Y	-0-					-0-
*05	310	N	276	-0-	-34	-0-	10	1	266	2	Y	-0-					-0-

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

12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	25	1	727	2	Y	9	6	0	3	1	1
							10	9									
01	806	N	792	-0-	-14	-0-	27	1	754	2	Y	10	7	0	3	1	1
							11	9									
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	26	1	749	2	Y	10	6	0	3	1	2
							11	9									
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	832	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	29	1	796	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
*05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	30	1	811	2	Y	9	7	0	3	1	1
							10	9									

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	2	Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	11	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	9	1	258	2	Y	-0-					-0-
*05	310	N	273	-0-	-37	-0-	10	1	263	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	13	1	371	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	296	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	344	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	334	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	14	1	396	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	253	X	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	50	X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	55	X	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
*05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	492	-0-	-159	-0-	16 1 18 9	458	2	Y	16	10	0	6	1	2
01	620	N	550	-0-	-70	-0-	18 1 20 9	512	2	Y	18	12	0	6	1	2
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	17 1 19 9	495	2	Y	17	10	0	5	1	4
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	16 1 17 9	467	2	Y	15	10	0	6	1	3
04	540	N	433	-0-	-107	-0-	15 1 14 9	404	2	Y	13	9	0	4	1	3
*05	589	N	426	-0-	-163	-0-	15 1 12 9	399	2	Y	11	8	0	4	1	2

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	565	-0-	-55	-0-	18 1 17 9	530	2	Y	15	10	0	5	1	2
01	651	N	401	-0-	-250	-0-	13 1 12 9	376	2	Y	11	8	0	4	1	1
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	20 1 23 9	569	2	Y	21	11	0	6	1	5
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	17 1 19 9	475	2	Y	17	12	0	7	1	3
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	24 1 20 9	655	2	Y	18	12	0	6	1	3
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	24 1 18 9	650	2	Y	16	11	0	6	1	2

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	50 1 61 9	1459	2	Y	55	35	0	19	1	7
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	47 1 57 9	1329	2	Y	52	36	0	17	1	6
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	42 1 50 9	1194	2	Y	45	27	0	13	1	11
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	49 1 54 9	1401	2	Y	49	31	0	19	1	10
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	45 1 48 9	1244	2	Y	44	31	0	14	1	9
*05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	49 1 47 9	1342	2	Y	43	30	0	15	1	7

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	44 1	1300	2	Y	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	44 1	1239	2	Y	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	35 1	1006	2	Y	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	44 1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	28 1	781	2	Y	-0-					-0-
*05	868	N	653	-0-	-215	-0-	23 1	630	2	Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	26	1	769	2	Y	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	31	1	867	2	Y	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	26	1	750	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	23	1	659	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	23	1	633	2	Y	-0-					-0-
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	24	1	668	2	Y	-0-					-0-

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-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

12	217	N	203	-0-	-14	-0-	6 12	1 9	185	2	Y	11	7	0	4	1	1
01	217	N	45	-0-	-172	-0-	1 3	1 9	41	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
02	168	N	47	-0-	-121	-0-	1 4	1 9	42	2	Y	4	2	0	1	1	1
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	4 8	1 9	123	2	Y	7	4	0	3	1	1
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	123	2	Y	7	5	0	2	1	1
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	111	2	Y	6	4	0	2	1	1

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	30 34	1 9	889	2	Y	31	21	0	11	1	4
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	34 39	1 9	949	2	Y	35	24	0	11	1	4
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	32 36	1 9	902	2	Y	33	19	0	10	1	8
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	34 39	1 9	977	2	Y	35	22	0	14	1	7
04	990	N	973	-0-	-17	-0-	33 34	1 9	906	2	Y	31	22	0	10	1	6
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	37 35	1 9	998	2	Y	32	22	0	11	1	5

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	39	1	1139	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
01	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	41	1	1142	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	41	1	1175	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	46	1	1317	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	49	1	1356	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
*05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	80	1	2195	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	47	1	1377	2	Y	26	17	0	9	1	3
							29	9									
01	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	46	1	1290	2	Y	26	18	0	8	1	3
							29	9									
02	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	41	1	1164	2	Y	23	14	0	7	1	5
							25	9									
03	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	47	1	1339	2	Y	26	16	0	10	1	5
							29	9									
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	47	1	1314	2	Y	25	17	0	8	1	5
							28	9									
*05	1364	N	536	-0-	-828	-0-	19	1	508	2	Y	8	8	0	4	1	1
							9	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1416	-0-	-382	-0-	45	1	1329	2	Y	38	25	0	13	1	5
							42	9									
01	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	47	1	1316	2	Y	39	27	0	13	1	4
							43	9									
02	1316	N	825	-0-	-491	-0-	27	1	774	2	Y	22	14	0	7	1	5
							24	9									
03	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	42	1	1185	2	Y	34	20	0	12	1	7
							37	9									
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	50	1	1403	2	Y	38	25	0	12	1	8
							42	9									
*05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	40	1	1095	2	Y	26	20	0	10	1	4
							29	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. 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	62	N	55	-0-		-7	-0-		2	1	52	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
01	62	N	59	-0-		-3	-0-		2	1	56	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
02	61	N	61	-0-		-0-	-0-		2	1	58	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
03	142	N	142	-0-		-0-	-0-		5	1	135	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
									2	9									
04	70	N	70	-0-		-0-	-0-		2	1	67	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
*05	70	N	70	-0-		-0-	-0-		2	1	67	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									

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. 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	857	N	857	-0-		-0-	-0-		28	1	820	2	Y	8	5	0	3	1	1
									9	9									
01	855	N	855	-0-		-0-	-0-		29	1	817	2	Y	8	5	0	3	1	1
									9	9									
02	779	N	779	-0-		-0-	-0-		26	1	745	2	Y	7	4	0	2	1	2
									8	9									
03	848	N	848	-0-		-0-	-0-		29	1	811	2	Y	7	5	0	3	1	1
									8	9									
04	810	N	784	-0-		-26	-0-		27	1	749	2	Y	7	5	0	2	1	1
									8	9									
*05	837	N	813	-0-		-24	-0-		28	1	778	2	Y	6	4	0	2	1	1
									7	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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

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	2046	N	1606	-0-		-440	-0-		49	1	1428	2	Y	117	79	0	42	1	15
									129	9									
01	1829	N	1719	-0-		-110	-0-		54	1	1522	2	Y	130	89	0	41	1	15
									143	9									
02	1708	N	1693	-0-		-15	-0-		53	1	1505	2	Y	123	73	0	36	1	29
									135	9									
03	1899	N	1899	-0-		-0-	-0-		60	1	1689	2	Y	136	85	0	53	1	27
									150	9									
04	1675	N	1675	-0-		-0-	-0-		54	1	1493	2	Y	116	82	0	38	1	23
									128	9									
*05	1860	N	1783	-0-		-77	-0-		59	1	1600	2	Y	113	80	0	39	1	17
									124	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2046	N	2020	-0-		-26	-0-		66	1	1934	2	Y	18	12	0	6	1	2
									20	9									
01	2139	N	2078	-0-		-61	-0-		71	1	1986	2	Y	19	13	0	6	1	2
									21	9									
02	1962	N	1962	-0-		-0-	-0-		66	1	1877	2	Y	17	10	0	5	1	4
									19	9									
03	2120	N	2120	-0-		-0-	-0-		71	1	2028	2	Y	19	12	0	7	1	4
									21	9									
04	2010	N	1483	-0-		-527	-0-		51	1	1420	2	Y	11	9	0	4	1	2
									12	9									
*05	2170	N	-0-	-0-		-2170	-0-						Y	1	2	0	1	1	-0-

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. 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	1426	N	1318	-0-		-108	-0-		43	1	1255	2	Y	18	12	0	7	1	2
									20	9									
01	1426	N	1318	-0-		-108	-0-		45	1	1252	2	Y	19	13	0	6	1	2
									21	9									
02	1260	N	1190	-0-		-70	-0-		40	1	1131	2	Y	17	10	0	5	1	4
									19	9									
03	1333	N	1307	-0-		-26	-0-		44	1	1243	2	Y	18	11	0	7	1	4
									20	9									
04	1290	N	1245	-0-		-45	-0-		43	1	1184	2	Y	16	12	0	5	1	3
									18	9									
*05	1333	N	1300	-0-		-33	-0-		45	1	1237	2	Y	16	11	0	6	1	2
									18	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	127	N	127	-0-		-0-	-0-		4	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-		-0-	-0-		4	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-		-0-	-0-		4	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-		-17	-0-		4	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-		-0-	-0-		4	1	123	2	Y	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-		-0-	-0-		5	1	125	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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. 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	1406	N	1406	-0-		-0-	-0-		45	1	1327	2	Y	31	20	0	11	1	4
									34	9									
01	1385	N	1385	-0-		-0-	-0-		47	1	1305	2	Y	30	21	0	10	1	3
									33	9									
02	1234	N	1234	-0-		-0-	-0-		41	1	1163	2	Y	27	16	0	8	1	6
									30	9									
03	1390	N	1390	-0-		-0-	-0-		46	1	1312	2	Y	29	18	0	11	1	6
									32	9									
04	1353	N	1353	-0-		-0-	-0-		46	1	1277	2	Y	27	19	0	9	1	5
									30	9									
*05	1397	N	1397	-0-		-0-	-0-		48	1	1320	2	Y	26	18	0	9	1	4
									29	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	51 17	1 9	1512	2	Y	15	10	0	5	1	2
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	52 17	1 9	1460	2	Y	15	10	0	5	1	2
02	1400	N	1392	-0-	-8	-0-	47 14	1 9	1331	2	Y	13	8	0	4	1	3
03	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	50 15	1 9	1423	2	Y	14	9	0	5	1	3
04	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	48 12	1 9	1325	2	Y	11	8	0	4	1	2
*05	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	49 13	1 9	1334	2	Y	12	8	0	4	1	2

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

12	930	N	836	-0-	-94	-0-	27 17	1 9	792	2	Y	15	10	0	5	1	2
01	868	N	848	-0-	-20	-0-	29 18	1 9	801	2	Y	16	11	0	5	1	2
02	840	N	756	-0-	-84	-0-	25 14	1 9	717	2	Y	13	8	0	4	1	3
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	28 17	1 9	802	2	Y	15	9	0	6	1	3
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	27 14	1 9	752	2	Y	13	9	0	4	1	3
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	30 14	1 9	820	2	Y	13	9	0	5	1	2

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	1674	N	1240	-0-	-434	-0-	40 12	1 9	1188	2	Y	11	8	0	4	1	1
01	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	54 18	1 9	1502	2	Y	16	10	0	5	1	2
02	1512	N	1393	-0-	-119	-0-	47 13	1 9	1333	2	Y	12	7	0	4	1	3
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	57 17	1 9	1625	2	Y	15	9	0	6	1	3
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	57 15	1 9	1575	2	Y	14	10	0	4	1	3
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	66 15	1 9	1801	2	Y	14	10	0	5	1	2

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	27 7	1 9	791	2	Y	6	4	0	2	1	1
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	28 7	1 9	771	2	Y	6	4	0	2	1	1
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	25 6	1 9	707	2	Y	5	3	0	2	1	1
03	837	N	820	-0-	-17	-0-	28 7	1 9	785	2	Y	6	4	0	2	1	1
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	27 7	1 9	750	2	Y	6	4	0	2	1	1
*05	806	N	801	-0-	-5	-0-	28 7	1 9	766	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, 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	310	N	278	-0-	-32	-0-	9 3	1 9	266	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
01	310	N	235	-0-	-75	-0-	8 3	1 9	224	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	262	2	Y	4	2	0	1	1	1
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	284	2	Y	3	2	0	1	1	1
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	237	2	Y	3	2	0	1	1	1
*05	310	N	236	-0-	-74	-0-	8 2	1 9	226	2	Y	2	2	0	1	1	-0-

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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	2	Y	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	4	1	124	2	Y	-0-					-0-
*05	186	N	130	-0-	-56	-0-	5	1	125	2	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 #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	12 15	1 9	346	2	Y	14	9	0	5	1	2
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13 17	1 9	351	2	Y	15	10	0	5	1	2
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	12 14	1 9	344	2	Y	13	8	0	4	1	3
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14 18	1 9	405	2	Y	16	10	0	6	1	3
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	12 14	1 9	344	2	Y	13	9	0	4	1	3
*05	403	N	368	-0-	-35	-0-	13 12	1 9	343	2	Y	11	8	0	4	1	2

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 (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	155	N	104	-0-	-51	-0-	3 2	1 9	99	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	3 2	1 9	88	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	3 1	1 9	77	2	Y	1	1	0			-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	3 2	1 9	85	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	3 1	1 9	71	2	Y	1	1	0			-0-
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	98	2	Y	1	1	0			-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

12	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	37 7	1 9	1076	2	Y	6	4	0	2	1	1
01	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	37 7	1 9	1041	2	Y	6	4	0	2	1	1
02	1008	N	936	-0-	-72	-0-	32 6	1 9	898	2	Y	5	3	0	2	1	1
03	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	35 6	1 9	994	2	Y	5	3	0	2	1	1
04	1050	N	829	-0-	-221	-0-	29 4	1 9	796	2	Y	4	3	0	1	1	1
*05	1023	N	873	-0-	-150	-0-	31 4	1 9	838	2	Y	4	3	0	1	1	1

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	366	X	366	-0-	-0-	-0-	12	1	339	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
01	350	X	350	-0-	-0-	-0-	11	1	322	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
02	340	X	340	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	Y	13	8	0	4	1	3
							14	9									
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	11	1	323	2	Y	14	9	0	5	1	3
							15	9									
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	11	1	319	2	Y	13	9	0	4	1	3
							14	9									
*05	347	X	347	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	Y	11	8	0	4	1	2
							12	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	651	N	548	-0-	-103	-0-	18	1	530	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	503	-0-	-117	-0-	17	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	391	-0-	-197	-0-	13	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	332	-0-	-226	-0-	11	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	358	-0-	-122	-0-	12	1	346	2	Y	-0-					-0-
*05	434	N	400	-0-	-34	-0-	14	1	386	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-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7080	X	4068	-0-	-3012	-0-	128 179	1 9	3761	2	Y	163	106	0	57	1	21
01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	136 188	1 9	3808	2	Y	171	118	0	55	1	19
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	124 168	1 9	3528	2	Y	153	91	0	45	1	36
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	138 184	1 9	3911	2	Y	167	105	0	65	1	33
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	131 165	1 9	3658	2	Y	150	105	0	48	1	30
*05	2821	X	2349	-0-	-472	-0-	80 89	1 9	2180	2	Y	81	66	0	33	1	12

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	57	1	1677	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	58	1	1629	2	Y	16	11	0	5	1	2
							18	9									
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	53	1	1497	2	Y	13	8	0	4	1	3
							14	9									
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	59	1	1683	2	Y	16	10	0	6	1	3
							18	9									
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	57	1	1585	2	Y	14	10	0	4	1	3
							15	9									
*05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	69	1	1883	2	Y	14	10	0	5	1	2
							15	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	61	1	1777	2	Y	63	40	0	22	1	8
							69	9									
01	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	47	1	1310	2	Y	47	34	0	16	1	5
							52	9									
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	62	1	1771	2	Y	62	35	0	17	1	15
							68	9									
03	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	62	1	1750	2	Y	60	39	0	24	1	12
							66	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	47	1	1311	2	Y	44	32	0	15	1	9
							48	9									
*05	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	58	1	1575	2	Y	46	32	0	16	1	7
							51	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	81	1	2390	2	Y	10	7	0	4	1	1
							11	9									
01	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	90	1	2521	2	Y	13	9	0	4	1	1
							14	9									
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	78	1	2228	2	Y	11	6	0	3	1	3
							12	9									
03	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	84	1	2384	2	Y	10	7	0	4	1	2
							11	9									
04	2460	N	2287	-0-	-173	-0-	79	1	2197	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
*05	2542	N	2349	-0-	-193	-0-	83	1	2256	2	Y	9	7	0	3	1	1
							10	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	55	1	1609	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
01	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	52	1	1442	2	Y	12	9	0	4	1	1
							13	9									
02	1512	N	1198	-0-	-314	-0-	40	1	1147	2	Y	10	6	0	3	1	2
							11	9									
03	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	51	1	1460	2	Y	12	7	0	5	1	2
							13	9									
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	54	1	1494	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
*05	1333	N	981	-0-	-352	-0-	34	1	939	2	Y	7	5	0	3	1	1
							8	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	1601	-0-	-73	-0-	52	1	1523	2	Y	24	16	0	8	1	3
							26	9									
01	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	53	1	1476	2	Y	24	16	0	8	1	3
							26	9									
02	1456	N	1455	-0-	-1	-0-	49	1	1383	2	Y	21	13	0	6	1	5
							23	9									
03	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	53	1	1518	2	Y	24	15	0	9	1	5
							26	9									
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	55	1	1533	2	Y	21	15	0	7	1	4
							23	9									
*05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	57	1	1544	2	Y	21	15	0	7	1	3
							23	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	789	-0-	-1009	-0-	24	1	698	2	Y	61	48	0	26	1	8
							67	9									
01	1798	N	572	-0-	-1226	-0-	18	1	504	2	Y	45	33	0	15	1	5
							50	9									
02	1624	N	456	-0-	-1168	-0-	14	1	403	2	Y	35	21	0	11	1	8
							39	9									
03	775	N	484	-0-	-291	-0-	15	1	429	2	Y	36	23	0	14	1	7
							40	9									
04	540	N	456	-0-	-84	-0-	15	1	404	2	Y	34	23	0	11	1	7
							37	9									
*05	496	N	462	-0-	-34	-0-	15	1	413	2	Y	31	22	0	11	1	5
							34	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	374	-0-	-618	-0-	12	1	342	2	Y	18	12	0	7	1	2
							20	9									
01	868	N	338	-0-	-530	-0-	11	1	307	2	Y	18	12	0	6	1	2
							20	9									
02	364	N	270	-0-	-94	-0-	9	1	247	2	Y	13	8	0	4	1	3
							14	9									
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	42	1	1182	2	Y	63	33	0	21	1	12
							69	9									
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	42	1	1181	2	Y	60	41	0	19	1	12
							66	9									
*05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	46	1	1255	2	Y	58	41	0	20	1	9
							64	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	1775	-0-	-54	-0-	57	1	1676	2	Y	38	25	0	13	1	5
							42	9									
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	61	1	1696	2	Y	39	27	0	13	1	4
							43	9									
02	1624	N	1601	-0-	-23	-0-	53	1	1511	2	Y	34	20	0	10	1	8
							37	9									
03	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	59	1	1660	2	Y	36	23	0	14	1	7
							40	9									
04	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	55	1	1541	2	Y	34	23	0	11	1	7
							37	9									
*05	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	59	1	1620	2	Y	31	22	0	11	1	5
							34	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	961	-0-		-62	-0-		31	1	924	2	Y	5	3	0	2	1	1
									6	9									
01	1085	N	1007	-0-		-78	-0-		35	1	966	2	Y	5	3	0	2	1	1
									6	9									
02	952	N	881	-0-		-71	-0-		30	1	848	2	Y	3	2	0	1	1	1
									3	9									
03	961	N	886	-0-		-75	-0-		30	1	852	2	Y	4	2	0	2	1	1
									4	9									
04	960	N	792	-0-		-168	-0-		27	1	762	2	Y	3	2	0	1	1	1
									3	9									
*05	961	N	807	-0-		-154	-0-		28	1	777	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
									2	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2793	-0-		-121	-0-		91	1	2676	2	Y	24	16	0	8	1	3
									26	9									
01	2934	X	2934	-0-		-0-	-0-		100	1	2805	2	Y	26	18	0	8	1	3
									29	9									
02	2800	N	2897	-0-		97	97		97	1	2772	2	Y	25	15	0	7	1	6
									28	9									
03	3100	N	3030	-0-		-70	27		102	1	2900	2	Y	25	16	0	10	1	5
									28	9									
04	2823	X	2796	-0-		-27	-0-		96	1	2676	2	Y	22	16	0	7	1	4
									24	9									
*05	2914	X	2864	-0-		-50	-0-		100	1	2741	2	Y	21	15	0	7	1	3
									23	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. 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	2170	N	1763	-0-		-407	-0-		57	1	1669	2	Y	34	23	0	12	1	4
									37	9									
01	2883	N	2883	-0-		-0-	-0-		97	1	2722	2	Y	58	38	0	18	1	6
									64	9									
02	1904	N	1808	-0-		-96	-0-		60	1	1709	2	Y	35	22	0	11	1	8
									39	9									
03	1961	N	1961	-0-		-0-	-0-		65	1	1854	2	Y	38	24	0	15	1	7
									42	9									
04	2130	N	1715	-0-		-415	-0-		58	1	1623	2	Y	31	22	0	10	1	6
									34	9									
*05	2015	N	1934	-0-		-81	-0-		67	1	1831	2	Y	33	23	0	11	1	5
									36	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129	N	129	-0-		-0-	-0-		4	1	122	2	N	3	2	0	1	1	-0-
									3	9									
01	124	N	112	-0-		-12	-0-		4	1	105	2	N	3	2	0	1	1	-0-
									3	9									
02	115	N	115	-0-		-0-	-0-		4	1	107	2	N	4	2	0	1	1	1
									4	9									
03	124	N	94	-0-		-30	-0-		3	1	89	2	N	2	2	0	1	1	-0-
									2	9									
04	120	N	94	-0-		-26	-0-		3	1	89	2	N	2	1	0	1	1	-0-
									2	9									
*05	124	N	89	-0-		-35	-0-		3	1	84	2	N	2	1	0	1	1	-0-
									2	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

12	3596	X	3525	-0-	-71	-0-	116	1	3405	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
01	3596	X	3434	-0-	-162	-0-	118	1	3313	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
02	3164	X	3111	-0-	-53	-0-	105	1	3002	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
03	3534	X	3454	-0-	-80	-0-	117	1	3333	2	Y	4	2	0	2	1	1
							4	9									
04	3600	X	3319	-0-	-281	-0-	115	1	3201	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
*05	3534	X	3408	-0-	-126	-0-	120	1	3286	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	128	1	3768	2	Y	19	12	0	7	1	2
							21	9									
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	135	1	3784	2	Y	20	14	0	6	1	2
							22	9									
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	126	1	3592	2	Y	18	11	0	5	1	4
							20	9									
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	133	1	3774	2	Y	19	12	0	7	1	4
							21	9									
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	113	1	3148	2	Y	15	11	0	5	1	3
							17	9									
*05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	144	1	3940	2	Y	18	12	0	6	1	3
							20	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 10372 - 12631

12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	73	1	2158	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	76	1	2136	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	69	1	1979	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	74	1	2106	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	69	1	1931	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
*05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	73	1	1990	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	6851	X	6602	-0-		-249		-0-		216	1	6330	2	Y	51	33	0	18	1	7
										56	9									
01	6727	X	6488	-0-		-239		-0-		222	1	6211	2	Y	50	35	0	16	1	6
										55	9									
02	6104	X	5994	-0-		-110		-0-		201	1	5743	2	Y	45	27	0	13	1	11
										50	9									
03	6758	X	6452	-0-		-306		-0-		218	1	6182	2	Y	47	30	0	19	1	9
										52	9									
04	6990	X	6780	-0-		-210		-0-		233	1	6493	2	Y	49	33	0	15	1	10
										54	9									
*05	6634	X	6568	-0-		-66		-0-		230	1	6292	2	Y	42	31	0	15	1	6
										46	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

12	5518	X	5039	-0-		-479		-0-		166	1	4873	2	Y	-0-					-0-
01	5518	X	5305	-0-		-213		-0-		183	1	5122	2	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4845	-0-		-139		-0-		164	1	4681	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	4903	-0-		-615		-0-		167	1	4736	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5092	-0-		-398		-0-		177	1	4915	2	Y	-0-					-0-
*05	5363	X	5293	-0-		-70		-0-		187	1	5106	2	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

12	6200	X	5855	-0-		-345		-0-		1777	1	3950	2	Y	116	76	0	41	1	15
										128	9									
01	6200	X	5793	-0-		-407		-0-		1782	1	3882	2	Y	117	81	0	38	1	13
										129	9									
02	5600	X	5315	-0-		-285		-0-		1610	1	3589	2	Y	105	62	0	31	1	25
										116	9									
03	6200	X	5851	-0-		-349		-0-		1782	1	3946	2	Y	112	71	0	44	1	22
										123	9									
04	6030	X	5640	-0-		-390		-0-		1726	1	3798	2	Y	105	72	0	34	1	21
										116	9									
*05	5890	X	5764	-0-		-126		-0-		1785	1	3872	2	Y	97	69	0	34	1	15
										107	9									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

12	7130	X	6851	-0-		-279		-0-		223	1	6560	2	Y	62	40	0	22	1	8
										68	9									
01	7130	X	6359	-0-		-771		-0-		217	1	6077	2	Y	59	41	0	19	1	7
										65	9									
02	6440	X	5952	-0-		-488		-0-		200	1	5693	2	Y	54	32	0	16	1	13
										59	9									
03	6882	X	6553	-0-		-329		-0-		221	1	6268	2	Y	58	37	0	23	1	11
										64	9									
04	7020	X	6270	-0-		-750		-0-		215	1	5996	2	Y	54	37	0	17	1	11
										59	9									
*05	6851	X	6419	-0-		-432		-0-		225	1	6139	2	Y	50	35	0	18	1	8
										55	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4458	-0-		-471	-0-	146	1	4276	2	Y	33	22	0	12	1	4
								36	9									
01	5022	X	4510	-0-		-512	-0-	154	1	4317	2	Y	35	24	0	11	1	4
								39	9									
02	4620	X	4118	-0-		-502	-0-	138	1	3946	2	Y	31	19	0	9	1	7
								34	9									
03	5115	X	4441	-0-		-674	-0-	150	1	4255	2	Y	33	21	0	13	1	6
								36	9									
04	5160	X	4239	-0-		-921	-0-	146	1	4059	2	Y	31	21	0	10	1	6
								34	9									
*05	4627	X	4627	-0-		-0-	-0-	162	1	4432	2	Y	30	21	0	10	1	5
								33	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2965	-0-		-755	-0-	676	1	2203	2	Y	78	51	0	28	1	10
								86	9									
01	3720	X	3333	-0-		-387	-0-	692	1	2542	2	Y	90	61	0	29	1	10
								99	9									
02	3220	X	2888	-0-		-332	-0-	619	1	2184	2	Y	77	46	0	23	1	18
								85	9									
03	3534	X	3319	-0-		-215	-0-	690	1	2534	2	Y	86	54	0	33	1	17
								95	9									
04	3330	X	2522	-0-		-808	-0-	646	1	1808	2	Y	62	46	0	21	1	12
								68	9									
*05	3348	X	2577	-0-		-771	-0-	668	1	1845	2	Y	58	41	0	20	1	9
								64	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. GAS	(I) LIFT(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	6955	-0-		-578	-0-	228	1	6702	2	Y	23	15	0	8	1	3
								25	9									
01	7440	X	6887	-0-		-553	-0-	237	1	6624	2	Y	24	16	0	8	1	3
								26	9									
02	6664	X	6274	-0-		-390	-0-	212	1	6039	2	Y	21	13	0	6	1	5
								23	9									
03	7316	X	6870	-0-		-446	-0-	233	1	6613	2	Y	22	14	0	9	1	4
								24	9									
04	7800	X	6682	-0-		-1118	-0-	231	1	6427	2	Y	22	15	0	7	1	4
								24	9									
*05	6944	X	6887	-0-		-57	-0-	242	1	6623	2	Y	20	14	0	7	1	3
								22	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. GAS	(I) LIFT(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	5130	-0-		-729	-0-	169	1	4959	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
								2	9									
01	5859	X	5445	-0-		-414	-0-	188	1	5253	2	Y	4	3	0	1	1	-0-
								4	9									
02	5292	X	4894	-0-		-398	-0-	166	1	4724	2	Y	4	2	0	1	1	1
								4	9									
03	5735	X	5139	-0-		-596	-0-	175	1	4961	2	Y	3	2	0	1	1	1
								3	9									
04	5880	X	4853	-0-		-1027	-0-	168	1	4682	2	Y	3	2	0	1	1	1
								3	9									
*05	5456	X	5149	-0-		-307	-0-	182	1	4965	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
								2	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4691	-0-		-176	-0-		153	1	4507	2	Y	28	18	0	10	1	4
									31	9									
01	4836	X	4638	-0-		-198	-0-		159	1	4449	2	Y	27	19	0	9	1	3
									30	9									
02	4340	X	4203	-0-		-137	-0-		142	1	4035	2	Y	24	14	0	7	1	6
									26	9									
03	4805	X	4576	-0-		-229	-0-		155	1	4393	2	Y	25	16	0	10	1	5
									28	9									
04	4710	X	4328	-0-		-382	-0-		149	1	4153	2	Y	24	16	0	8	1	5
									26	9									
*05	4681	X	4441	-0-		-240	-0-		156	1	4261	2	Y	22	16	0	8	1	3
									24	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4478	X	4478	-0-		-0-	-0-		144	1	4231	2	N	94	61	0	33	1	12
									103	9									
01	4420	X	4420	-0-		-0-	-0-		149	1	4165	2	N	96	66	0	31	1	11
									106	9									
02	4087	X	4087	-0-		-0-	-0-		135	1	3857	2	N	86	51	0	26	1	20
									95	9									
03	4464	X	4464	-0-		-0-	-0-		149	1	4214	2	N	92	58	0	36	1	18
									101	9									
04	4216	X	4216	-0-		-0-	-0-		143	1	3981	2	N	84	58	0	27	1	17
									92	9									
*05	4369	X	4369	-0-		-0-	-0-		151	1	4131	2	N	79	56	0	28	1	12
									87	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	-0-	-0-		-465	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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 #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	6394	-0-		-1418	-0-		1799	1	4571	2	Y	22	14	0	8	1	3
									24	9									
01	7812	X	5794	-0-		-2018	-0-		1785	1	3986	2	Y	21	15	0	7	1	2
									23	9									
02	6888	X	6367	-0-		-521	-0-		1649	1	4693	2	Y	23	13	0	7	1	5
									25	9									
03	7564	X	6644	-0-		-920	-0-		1812	1	4807	2	Y	23	15	0	9	1	4
									25	9									
04	6180	X	4868	-0-		-1312	-0-		1703	1	3146	2	Y	17	12	0	6	1	3
									19	9									
*05	7037	X	4073	-0-		-2964	-0-		1728	1	2331	2	Y	13	9	0	5	1	2
									14	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5876	-0-	-293	-0-	193	1	5661	2	Y	20	13	0	7	1	3
							22	9									
01	6076	X	5365	-0-	-711	-0-	184	1	5161	2	Y	18	13	0	6	1	2
							20	9									
02	5516	X	4944	-0-	-572	-0-	167	1	4758	2	Y	17	10	0	5	1	4
							19	9									
03	6107	X	5333	-0-	-774	-0-	181	1	5132	2	Y	18	11	0	7	1	4
							20	9									
04	6270	X	4943	-0-	-1327	-0-	171	1	4755	2	Y	15	11	0	5	1	3
							17	9									
*05	5890	X	5118	-0-	-772	-0-	180	1	4921	2	Y	15	11	0	5	1	2
							17	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	3014	-0-	-55	-0-	98	1	2885	2	Y	28	18	0	10	1	4
							31	9									
01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	106	1	2979	2	Y	30	21	0	10	1	3
							33	9									
02	2772	X	2753	-0-	-19	-0-	92	1	2632	2	Y	26	15	0	8	1	6
							29	9									
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	104	1	2944	2	Y	29	18	0	11	1	6
							32	9									
04	3180	X	2831	-0-	-349	-0-	97	1	2708	2	Y	24	17	0	8	1	5
							26	9									
*05	3131	X	2731	-0-	-400	-0-	96	1	2611	2	Y	22	16	0	8	1	3
							24	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2515	-0-	-120	-0-	81	1	2367	2	N	61	39	0	21	1	8
							67	9									
01	2635	X	2455	-0-	-180	-0-	82	1	2306	2	N	61	42	0	20	1	7
							67	9									
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	72	1	2051	2	N	52	31	0	16	1	12
							57	9									
03	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	82	1	2326	2	N	57	36	0	22	1	11
							63	9									
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	83	1	2323	2	N	56	38	0	18	1	11
							62	9									
*05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	88	1	2414	2	N	52	37	0	18	1	8
							57	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	127	1	3721	2	Y	54	35	0	19	1	7
							59	9									
01	3875	X	3783	-0-	-92	-0-	128	1	3597	2	Y	53	37	0	17	1	6
							58	9									
02	3500	X	3299	-0-	-201	-0-	110	1	3138	2	Y	46	27	0	14	1	11
							51	9									
03	3875	X	3760	-0-	-115	-0-	126	1	3578	2	Y	51	32	0	20	1	10
							56	9									
04	3750	X	3605	-0-	-145	-0-	123	1	3431	2	Y	46	32	0	15	1	9
							51	9									
*05	3875	X	3640	-0-	-235	-0-	127	1	3465	2	Y	44	31	0	15	1	7
							48	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	209	1	6137	2	Y	52	34	0	18	1	7
							57	9									
01	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	207	1	5806	2	Y	52	36	0	17	1	6
							57	9									
02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	193	1	5516	2	Y	47	28	0	14	1	11
							52	9									
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	215	1	6092	2	Y	51	32	0	20	1	10
							56	9									
04	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	217	1	6037	2	Y	48	33	0	15	1	10
							53	9									
*05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	215	1	5859	2	Y	42	31	0	15	1	6
							46	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	257	1	7562	2	Y	89	58	0	31	1	12
							98	9									
01	7812	X	7660	-0-	-152	-0-	261	1	7301	2	Y	89	62	0	29	1	10
							98	9									
02	7056	X	7012	-0-	-44	-0-	235	1	6689	2	Y	80	47	0	24	1	19
							88	9									
03	7905	X	7464	-0-	-441	-0-	251	1	7122	2	Y	83	53	0	33	1	16
							91	9									
04	8340	X	6770	-0-	-1570	-0-	232	1	6458	2	Y	73	51	0	24	1	14
							80	9									
*05	7905	X	6964	-0-	-941	-0-	243	1	6646	2	Y	68	48	0	24	1	10
							75	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	7781	X	6897	-0-	-884	-0-	1809	1	4880	2	Y	189	125	0	67	1	25
							208	9									
01	7781	X	7748	-0-	-33	-0-	1845	1	5662	2	Y	219	149	0	70	1	25
							241	9									
02	7028	X	6710	-0-	-318	-0-	1654	1	4854	2	Y	184	110	0	55	1	44
							202	9									
03	7688	X	7671	-0-	-17	-0-	1841	1	5604	2	Y	205	129	0	80	1	40
							226	9									
04	7860	X	7314	-0-	-546	-0-	1781	1	5325	2	Y	189	131	0	61	1	37
							208	9									
*05	7750	X	7592	-0-	-158	-0-	1846	1	5549	2	Y	179	126	0	63	1	27
							197	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	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	234	1	6879	2	Y	43	28	0	15	1	6
							47	9									
01	7099	X	7004	-0-	-95	-0-	240	1	6717	2	Y	43	30	0	14	1	5
							47	9									
02	6552	X	5890	-0-	-662	-0-	198	1	5653	2	Y	35	21	0	11	1	8
							39	9									
03	7254	X	6329	-0-	-925	-0-	214	1	6073	2	Y	38	24	0	15	1	7
							42	9									
04	7050	X	5669	-0-	-1381	-0-	195	1	5439	2	Y	32	23	0	10	1	6
							35	9									
*05	7161	X	5770	-0-	-1391	-0-	203	1	5534	2	Y	30	21	0	10	1	5
							33	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	8633	-0-	-140	-0-	280	1	8231	2	Y	111	72	0	39	1	14
							122	9									
01	8773	X	7711	-0-	-1062	-0-	262	1	7336	2	Y	103	72	0	33	1	12
							113	9									
02	7532	X	7180	-0-	-352	-0-	240	1	6839	2	Y	92	55	0	27	1	22
							101	9									
03	8618	X	8357	-0-	-261	-0-	281	1	7960	2	Y	105	65	0	41	1	21
							116	9									
04	8700	X	7626	-0-	-1074	-0-	261	1	7264	2	Y	92	65	0	30	1	18
							101	9									
*05	8618	X	8415	-0-	-203	-0-	294	1	8019	2	Y	93	65	0	32	1	14
							102	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	7581	-0-	-572	-0-	249	1	7312	2	Y	18	12	0	7	1	2
							20	9									
01	8153	X	7428	-0-	-725	-0-	255	1	7152	2	Y	19	13	0	6	1	2
							21	9									
02	7224	X	6808	-0-	-416	-0-	230	1	6559	2	Y	17	10	0	5	1	4
							19	9									
03	7812	X	7574	-0-	-238	-0-	257	1	7297	2	Y	18	11	0	7	1	4
							20	9									
04	8190	X	7509	-0-	-681	-0-	260	1	7230	2	Y	17	12	0	6	1	3
							19	9									
*05	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	278	1	7582	2	Y	18	12	0	6	1	3
							20	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	8074	-0-	-2311	-0-	264	1	7743	2	Y	61	40	0	22	1	8
							67	9									
01	10168	X	7851	-0-	-2317	-0-	268	1	7516	2	Y	61	42	0	20	1	7
							67	9									
02	9184	X	7189	-0-	-1995	-0-	242	1	6888	2	Y	54	32	0	16	1	13
							59	9									
03	10168	X	7989	-0-	-2179	-0-	270	1	7654	2	Y	59	37	0	23	1	12
							65	9									
04	10050	X	8013	-0-	-2037	-0-	276	1	7675	2	Y	56	39	0	18	1	11
							62	9									
*05	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	298	1	8127	2	Y	55	39	0	19	1	8
							61	9									

ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	226	1	6631	2	Y	55	36	0	19	1	7
							61	9									
01	6913	X	6733	-0-	-180	-0-	230	1	6442	2	Y	55	38	0	18	1	6
							61	9									
02	6272	X	6151	-0-	-121	-0-	207	1	5889	2	Y	50	29	0	15	1	12
							55	9									
03	6944	X	6736	-0-	-208	-0-	227	1	6452	2	Y	52	33	0	21	1	10
							57	9									
04	7050	X	6511	-0-	-539	-0-	224	1	6232	2	Y	50	34	0	16	1	10
							55	9									
*05	6913	X	6698	-0-	-215	-0-	235	1	6412	2	Y	46	33	0	16	1	7
							51	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6073	-0-	-871	-0-	197	1	5800	2	Y	69	45	0	24	1	9
							76	9									
01	6944	X	5970	-0-	-974	-0-	203	1	5689	2	Y	71	49	0	23	1	8
							78	9									
02	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	223	1	6367	2	Y	76	44	0	22	1	18
							84	9									
03	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	235	1	6660	2	Y	78	50	0	31	1	15
							86	9									
04	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	231	1	6440	2	Y	73	51	0	23	1	14
							80	9									
*05	7254	X	6719	-0-	-535	-0-	235	1	6411	2	Y	66	47	0	23	1	10
							73	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	7243	-0-	-569	-0-	237	1	6960	2	Y	42	28	0	15	1	5
							46	9									
01	7657	X	7645	-0-	-12	-0-	262	1	7332	2	Y	46	31	0	15	1	5
							51	9									
02	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	234	1	6684	2	Y	41	24	0	12	1	10
							45	9									
03	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	257	1	7287	2	Y	42	27	0	17	1	8
							46	9									
04	7680	X	6931	-0-	-749	-0-	239	1	6649	2	Y	39	27	0	12	1	8
							43	9									
*05	7719	X	7269	-0-	-450	-0-	255	1	6973	2	Y	37	26	0	13	1	6
							41	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	5983	X	5680	-0-	-303	-0-	634	1	4955	2	Y	83	54	0	29	1	11
							91	9									
01	5952	X	5605	-0-	-347	-0-	639	1	4875	2	Y	83	58	0	27	1	9
							91	9									
02	5292	X	5038	-0-	-254	-0-	574	1	4384	2	Y	73	43	0	22	1	17
							80	9									
03	5797	X	5498	-0-	-299	-0-	633	1	4780	2	Y	77	49	0	30	1	15
							85	9									
04	5880	X	5263	-0-	-617	-0-	614	1	4570	2	Y	72	50	0	23	1	14
							79	9									
*05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	646	1	4954	2	Y	71	49	0	25	1	11
							78	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	8928	X	4013	-0-	-4915	-0-	130	1	3809	2	Y	67	45	0	24	1	9
							74	9									
01	8339	X	7300	-0-	-1039	-0-	247	1	6915	2	Y	125	82	0	38	1	14
							138	9									
02	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	278	1	7927	2	Y	140	81	0	40	1	33
							154	9									
03	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	294	1	8334	2	Y	144	92	0	57	1	28
							158	9									
04	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	288	1	8006	2	Y	135	93	0	43	1	27
							149	9									
*05	9207	X	8691	-0-	-516	-0-	302	1	8251	2	Y	125	89	0	44	1	19
							138	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	8267	-0-	-351	-0-	271	1	7949	2	Y	43	28	0	15	1	6
							47	9									
01	8618	X	7978	-0-	-640	-0-	274	1	7657	2	Y	43	30	0	14	1	5
							47	9									
02	7672	X	7413	-0-	-259	-0-	250	1	7120	2	Y	39	23	0	12	1	9
							43	9									
03	8494	X	8269	-0-	-225	-0-	280	1	7942	2	Y	43	27	0	17	1	8
							47	9									
04	8910	X	7975	-0-	-935	-0-	275	1	7656	2	Y	40	27	0	13	1	8
							44	9									
*05	8277	X	7878	-0-	-399	-0-	277	1	7562	2	Y	35	25	0	13	1	5
							39	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	9322	-0-	-40	-0-	305	1	8966	2	Y	46	30	0	16	1	6
							51	9									
01	9517	X	9106	-0-	-411	-0-	312	1	8743	2	Y	46	32	0	15	1	5
							51	9									
02	8596	X	8142	-0-	-454	-0-	274	1	7824	2	Y	40	24	0	12	1	9
							44	9									
03	9517	X	8924	-0-	-593	-0-	302	1	8575	2	Y	43	27	0	17	1	8
							47	9									
04	9240	X	8867	-0-	-373	-0-	306	1	8516	2	Y	41	28	0	13	1	8
							45	9									
*05	9331	X	8931	-0-	-400	-0-	314	1	8575	2	Y	38	27	0	13	1	6
							42	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	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	1822	1	5265	2	Y	116	75	0	41	1	15
							128	9									
01	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	1817	1	4881	2	Y	113	78	0	37	1	13
							124	9									
02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	1637	1	4360	2	Y	97	58	0	29	1	23
							107	9									
03	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	1819	1	4989	2	Y	108	68	0	42	1	21
							119	9									
04	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	1756	1	4628	2	Y	98	68	0	32	1	19
							108	9									
*05	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	1827	1	5023	2	Y	95	67	0	33	1	14
							105	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	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	294	1	8639	2	Y	63	40	0	22	1	8
							69	9									
01	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	311	1	8696	2	Y	65	45	0	21	1	7
							72	9									
02	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	280	1	7978	2	Y	58	34	0	17	1	14
							64	9									
03	8990	X	8974	-0-	-16	-0-	303	1	8604	2	Y	61	39	0	24	1	12
							67	9									
04	8730	X	8266	-0-	-464	-0-	285	1	7920	2	Y	55	38	0	18	1	11
							61	9									
*05	9021	X	8929	-0-	-92	-0-	313	1	8558	2	Y	53	37	0	19	1	8
							58	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	243	1	7145	2	Y	25	17	0	9	1	3
							28	9									
01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	249	1	6966	2	Y	28	19	0	9	1	3
							31	9									
02	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	225	1	6410	2	Y	24	14	0	7	1	6
							26	9									
03	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	246	1	6975	2	Y	25	16	0	10	1	5
							28	9									
04	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	249	1	6932	2	Y	25	17	0	8	1	5
							28	9									
*05	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	253	1	6905	2	Y	22	16	0	8	1	3
							24	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	9290	-0-	-165	-0-	300	1	8825	2	Y	150	98	0	53	1	19
							165	9									
01	9455	X	9153	-0-	-302	-0-	310	1	8676	2	Y	152	105	0	49	1	17
							167	9									
02	8484	X	8171	-0-	-313	-0-	272	1	7754	2	Y	132	79	0	39	1	31
							145	9									
03	9393	X	9283	-0-	-110	-0-	311	1	8810	2	Y	147	92	0	57	1	29
							162	9									
04	9780	X	8919	-0-	-861	-0-	304	1	8466	2	Y	135	94	0	43	1	27
							149	9									
*05	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	335	1	9144	2	Y	133	94	0	46	1	20
							146	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	7143	-0-	-1072	-0-	7139	2	4	9	Y	4					77
01	8215	X	7046	-0-	-1169	-0-	7016	2	30	9	Y	27	38	1			66
02	7140	X	6597	-0-	-543	-0-	6556	2	41	9	Y	37	39	1			64
03	7812	X	7172	-0-	-640	-0-	7131	2	41	9	Y	37	36	1			65
04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7054	2	35	9	Y	32	33	1			64
*05	7316	X	7314	-0-	-2	-0-	7310	2	4	9	Y	4					68

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	3761	-0-	-2532	-0-	3757	2	4	9	Y	4					104
01	6293	X	5985	-0-	-308	-0-	5935	2	50	9	Y	45	51	1			98
02	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	5983	2	69	9	Y	63	57	1			104
03	6169	X	5861	-0-	-308	-0-	5797	2	64	9	Y	58	59	1			103
04	5790	X	5296	-0-	-494	-0-	5245	2	51	9	Y	46	53	1			96
*05	6696	X	5955	-0-	-741	-0-	5947	2	8	9	Y	7					103

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4362	-0-	-629	-0-	4243	2	119	9	Y	108	64	1			127
01	4836	X	4346	-0-	-490	-0-	4232	2	114	9	Y	104	121	1			110
02	4368	X	3831	-0-	-537	-0-	3718	2	113	9	Y	103	60	1			153
03	4805	X	4476	-0-	-329	-0-	4351	2	125	9	Y	114	180	1			87
04	4650	X	3844	-0-	-806	-0-	3741	2	103	9	Y	94	62	1			119
*05	4371	X	3701	-0-	-670	-0-	3603	2	98	9	Y	89	55	1			153

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	410	1	12050	2	Y	-0-					-0-
01	11594	X	11368	-0-	-226	-0-	392	1	10976	2	Y	-0-					-0-
02	11592	X	10341	-0-	-1251	-0-	350	1	9991	2	Y	-0-					-0-
03	12834	X	10970	-0-	-1864	-0-	374	1	10596	2	Y	-0-					-0-
04	12420	X	10465	-0-	-1955	-0-	363	1	10102	2	Y	-0-					-0-
*05	12462	X	11077	-0-	-1385	-0-	391	1	10686	2	Y	-0-					-0-

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6433	-0-	-139	-0-	6429	2	4	9	Y	4					67
01	6510	X	6275	-0-	-235	-0-	6245	2	30	9	Y	27	33	1			61
02	5880	X	5578	-0-	-302	-0-	5541	2	37	9	Y	34	36	1			59
03	6510	X	6419	-0-	-91	-0-	6378	2	41	9	Y	37	34	1			62
04	6240	X	5735	-0-	-505	-0-	5703	2	32	9	Y	29	32	1			59
*05	6448	X	6053	-0-	-395	-0-	6049	2	4	9	Y	4					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	15438	X	14420	-0-	-1018	-0-	469	1	13789	2	Y	147	96	0	52	1	19
							162	9									
01	14756	X	13585	-0-	-1171	-0-	463	1	12959	2	Y	148	102	0	48	1	17
							163	9									
02	13272	X	12854	-0-	-418	-0-	431	1	12279	2	Y	131	78	0	39	1	31
							144	9									
03	14508	X	13967	-0-	-541	-0-	470	1	13344	2	Y	139	88	0	55	1	27
							153	9									
04	15240	X	13411	-0-	-1829	-0-	460	1	12809	2	Y	129	89	0	41	1	26
							142	9									
*05	14415	X	13777	-0-	-638	-0-	482	1	13164	2	Y	119	85	0	42	1	18
							131	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	7502	X	6719	-0-	-783	-0-	6641	2	78	9	Y	71	38	1			82
01	7192	X	7104	-0-	-88	-0-	7024	2	80	9	Y	73	78	1			77
02	6440	X	6317	-0-	-123	-0-	6236	2	81	9	Y	74	42	1			109
03	7099	X	6923	-0-	-176	-0-	6839	2	84	9	Y	76	127	1			58
04	6870	X	6440	-0-	-430	-0-	6366	2	74	9	Y	67	41	1			84
*05	7099	X	6354	-0-	-745	-0-	6281	2	73	9	Y	66	39	1			111

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	8277	X	7959	-0-	-318	-0-	257	1	7534	2	Y	153	100	0	54	1	20
							168	9									
01	8184	X	7901	-0-	-283	-0-	267	1	7462	2	Y	156	108	0	50	1	18
							172	9									
02	7364	X	7308	-0-	-56	-0-	242	1	6912	2	Y	140	83	0	42	1	33
							154	9									
03	8029	X	7980	-0-	-49	-0-	266	1	7549	2	Y	150	95	0	59	1	29
							165	9									
04	8400	X	7214	-0-	-1186	-0-	245	1	6825	2	Y	131	92	0	42	1	26
							144	9									
*05	8091	X	7220	-0-	-871	-0-	250	1	6839	2	Y	119	85	0	42	1	18
							131	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	449	1	13181	2	Y	100	64	0	35	1	13
							110	9									
01	12617	X	12203	-0-	-414	-0-	417	1	11686	2	Y	91	64	0	30	1	10
							100	9									
02	11396	X	10742	-0-	-654	-0-	361	1	10294	2	Y	79	47	0	23	1	19
							87	9									
03	12679	X	11995	-0-	-684	-0-	405	1	11496	2	Y	85	54	0	33	1	17
							94	9									
04	12270	X	11569	-0-	-701	-0-	398	1	11084	2	Y	79	55	0	25	1	16
							87	9									
*05	12679	X	11881	-0-	-798	-0-	417	1	11383	2	Y	74	53	0	26	1	11
							81	9									

HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	9628	-0-	-602	-0-	313	1	9206	2	Y	99	65	0	35	1	13
							109	9									
01	10075	X	9320	-0-	-755	-0-	318	1	8894	2	Y	98	68	0	32	1	11
							108	9									
02	8988	X	8467	-0-	-521	-0-	284	1	8086	2	Y	88	52	0	26	1	21
							97	9									
03	9889	X	9305	-0-	-584	-0-	313	1	8890	2	Y	93	59	0	37	1	18
							102	9									
04	10050	X	8848	-0-	-1202	-0-	303	1	8447	2	Y	89	61	0	28	1	18
							98	9									
*05	9641	X	9440	-0-	-201	-0-	330	1	9019	2	Y	83	59	0	29	1	13
							91	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11067	X	10637	-0-	-430	-0-	10465	2	172	9	Y	156	84	1			181
01	10943	X	10553	-0-	-390	-0-	10388	2	165	9	Y	150	172	1			159
02	9884	X	9037	-0-	-847	-0-	8876	2	161	9	Y	146	87	1			218
03	10633	X	10172	-0-	-461	-0-	10004	2	168	9	Y	153	254	1			117
04	10290	X	9402	-0-	-888	-0-	9250	2	152	9	Y	138	84	1			171
*05	10633	X	8398	-0-	-2235	-0-	8267	2	131	9	Y	119	79	1			211

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	8525	X	7533	-0-	-992	-0-	7527	2	6	9	Y	5					99
01	8587	X	7124	-0-	-1463	-0-	7088	2	36	9	Y	33	49	1			83
02	7756	X	7370	-0-	-386	-0-	7319	2	51	9	Y	46	48	1			81
03	8587	X	8041	-0-	-546	-0-	7987	2	54	9	Y	49	46	1			84
04	7530	X	7438	-0-	-92	-0-	7395	2	43	9	Y	39	43	1			80
*05	8153	X	8122	-0-	-31	-0-	8115	2	7	9	Y	6					86

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	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	359	1	10535	2	Y	13	8	0	5	1	2
							14	9									
01	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	368	1	10310	2	Y	12	9	0	4	1	1
							13	9									
02	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	331	1	9445	2	Y	12	7	0	3	1	3
							13	9									
03	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	364	1	10333	2	Y	12	8	0	5	1	2
							13	9									
04	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	348	1	9690	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
*05	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	363	1	9914	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5488	-0-	-216	-0-	179	1	5253	2	Y	51	33	0	18	1	7
							56	9									
01	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	198	1	5532	2	Y	55	38	0	18	1	6
							61	9									
02	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	175	1	4998	2	Y	49	29	0	14	1	12
							54	9									
03	5611	X	5347	-0-	-264	-0-	180	1	5114	2	Y	48	31	0	19	1	10
							53	9									
04	5580	X	4852	-0-	-728	-0-	167	1	4639	2	Y	42	30	0	14	1	8
							46	9									
*05	5766	X	5030	-0-	-736	-0-	176	1	4810	2	Y	40	28	0	14	1	6
							44	9									

JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	24592	X	24592	-0-	-0-	-0-	24397	3	195	9	N	177	356	1			302
01	19003	X	11690	-0-	-7313	-0-	11523	3	167	9	N	152	178	1			276
02	17136	X	15144	-0-	-1992	-0-	15034	3	110	9	N	100					376
03	17639	X	16369	-0-	-1270	-0-	16223	3	146	9	N	133	175	1			334
04	19800	X	15558	-0-	-4242	-0-	15349	3	209	9	N	190	188	1			336
05	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					N	NO RPT					336

DUKE WELL #: 2H RRCID -> 294039 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10460 - 16382

12	34255	X	26760	-0-	-7495	-0-	26461	3	299	9	N	272					300
01	39401	X	28035	-0-	-11366	-0-	27753	3	282	9	N	256	181	1			375
02	35588	X	27818	-0-	-7770	-0-	27411	3	407	9	N	370	378	1			367
03	33709	X	33709	-0-	-0-	-0-	33377	3	332	9	N	302	180	1			489
*04	30616	X	30616	-0-	-0-	-0-	30111	3	505	9	N	459	679	1			269
05	28024	X	NO RPT	-0-	-28024	-0-					N	NO RPT					269

RFE OPERATING, LLC 704776
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9706 - 9835

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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-

COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * 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

GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * 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

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3217	-0-	-1030	-0-	3217	2			N	-0-					319
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					319
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	-0-					319
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					319
04	4410	X	4302	-0-	-108	-0-	4302	2			N	-0-					319
05	4402	X	1906	-0-	-2496	-0-	1906	2			N	-0-					319

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-					67
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * 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	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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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 (-)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-					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 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

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	6882	X	6021	-0-	-861	-0-	6011	2	10	9	N	9	1	8			157
01	6076	X	5652	-0-	-424	-0-	5622	2	30	9	N	27	19	8			165
02	5488	X	5420	-0-	-68	-0-	5356	2	64	9	N	58	9	8			214
03	6076	X	4909	-0-	-1167	-0-	4909	2			N	-0-					214
04	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					214
05	6014	X	5838	-0-	-176	-0-	5838	2			N	-0-					214

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	4237	-0-	-7605	-0-	4234	2	3	9	N	3					337
01	11532	X	4992	-0-	-6540	-0-	4969	2	23	9	N	21	6	8			352
02	10416	X	6058	-0-	-4358	-0-	6039	2	19	9	N	17	2	8			367
03	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9253	2	109	9	N	99	174	1			292
04	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8712	2	14	9	N	13	13	8			292
05	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9896	2	20	9	N	18	167	1	18	8	125

RALPHIE WEST-TAYLOR (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292160 COMPL. DATE 01/10/2022 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10240 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37851	X	26169	-0-	-11682	-0-	25423	2	746	9	N	678	658	1	45	8	221
01	35154	X	28016	-0-	-7138	-0-	27371	2	645	9	N	586	349	1	52	8	406
02	31948	X	20517	-0-	-11431	-0-	19714	2	803	9	N	730	666	1	42	8	428
03	35371	X	22881	-0-	-12490	-0-	22047	2	834	9	N	758	909	1	57	8	220
04	34230	X	21150	-0-	-13080	-0-	20392	2	758	9	N	689	668	1	46	8	195
05	28024	X	26686	-0-	-1338	-0-	26130	2	556	9	N	505	436	1	56	8	208

RALPHIE EAST WELL #: 1H RRCID -> 292447 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9868 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25482	X	13179	-0-	-12303	-0-	12753	2	426	9	N	387	434	1	32	8	248
01	24366	X	20018	-0-	-4348	-0-	19267	2	751	9	N	683	462	1	104	8	365
02	22008	X	15548	-0-	-6460	-0-	14904	2	644	9	N	585	466	1	42	8	442
03	23188	X	16500	-0-	-6688	-0-	15794	2	706	9	N	642	838	1	25	8	221
04	19710	X	17800	-0-	-1910	-0-	17035	2	765	9	N	695	651	1	41	8	224
05	20026	X	6790	-0-	-13236	-0-	6571	2	219	9	N	199	204	1	9	8	210

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
MCELROY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 292617 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					115
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	157	2	2	9	N	2	2	8			115
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					115
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					115
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					115
05	248	N	88	-0-	-160	-0-	88	2			N	-0-					115

MCELROY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 294830 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 11020 - 14204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42	-0-	-10529	-0-	33	2	9	9	N	8	1	1	4	8	185
01	10571	X	1298	-0-	-9273	-0-	1281	2	17	9	N	15	8	1	4	8	188
02	9548	X	119	-0-	-9429	-0-	116	2	3	9	N	3	2	1	2	8	187
03	9021	X	4	-0-	-9017	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			187
04	5520	X	8	-0-	-5512	-0-	6	2	2	9	N	2	2	8			187
05	1302	X	59	-0-	-1243	-0-	11	2	48	9	N	44	44	8			187

OSCEOLA-MCELROY HEIRS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295115 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10040 - 14229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49383	X	34313	-0-	-15070	-0-	33574	2	739	9	N	672	731	1	7	8	274
01	46500	X	27888	-0-	-18612	-0-	27261	2	627	9	N	570	546	1	5	8	293
02	36064	X	27377	-0-	-8687	-0-	26779	2	598	9	N	544	374	1	1	8	462
03	36828	X	29063	-0-	-7765	-0-	28619	2	444	9	N	404	579	1	2	8	285
04	42328	X	42328	-0-	-0-	-0-	41562	2	766	9	N	696	583	1	2	8	396
05	60535	X	60535	-0-	-0-	-0-	59469	2	1066	9	N	969	839	1	59	8	467

COLLIER-ELDRIDGE BIVINS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296692 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 10375 - 17031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137485	X	62400	-0-	-75085	-0-	61296	2	1104	9	N	1004	906	1	119	8	302
01	79019	X	64435	-0-	-14584	-0-	63002	2	1433	9	N	1303	1114	1	207	8	284
02	71372	X	56203	-0-	-15169	-0-	55020	2	1183	9	N	1075	914	1	91	8	354
03	74276	X	50011	-0-	-24265	-0-	48998	2	1013	9	N	921	938	1	50	8	287
04	81799	X	81799	-0-	-0-	-0-	80367	2	1432	9	N	1302	961	1	59	8	569
05	103459	X	103459	-0-	-0-	-0-	101839	2	1620	9	Y	1473	1278	1	141	8	623

OSCEOLA MCELROY HEIRS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296715 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10113 - 17361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68324	X	46763	-0-	-21561	-0-	46025	2	738	9	N	671	623	1	83	8	162
01	61845	X	41822	-0-	-20023	-0-	40976	2	846	9	N	769	594	1	132	8	205
02	44100	X	36430	-0-	-7670	-0-	35796	2	634	9	N	576	240	1	61	8	480
03	46748	X	37403	-0-	-9345	-0-	36909	2	494	9	N	449	646	1	52	8	231
04	52861	X	52861	-0-	-0-	-0-	52292	2	569	9	N	517	276	1	85	8	387
05	54001	X	54001	-0-	-0-	-0-	53349	2	652	9	N	593	304	1	114	8	562

OSCEOLA-ELDRIDGE BIVINS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296723 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 10093 - 17034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122543	X	67842	-0-	-54701	-0-	66501	2	1341	9	N	1219	958	1	131	8	462
01	109306	X	63285	-0-	-46021	-0-	62014	2	1271	9	N	1155	1107	1	184	8	326
02	78904	X	56408	-0-	-22496	-0-	55285	2	1123	9	N	1021	919	1	84	8	344
03	77097	X	55192	-0-	-21905	-0-	54003	2	1189	9	N	1081	1166	1	56	8	203
04	81667	X	81667	-0-	-0-	-0-	80359	2	1308	9	N	1189	759	1	54	8	579
05	114293	X	114293	-0-	-0-	-0-	112358	2	1935	9	Y	1759	1053	1	148	8	1137

TAYLOR-COLLIER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297997 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9965 - 17181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	255037	X	129875	-0-	-125162	-0-	127620	2	2255	9	N	2050	2052	1	200	8	394
01	255037	X	103905	-0-	-151132	-0-	101933	2	1972	9	N	1793	1530	1	253	8	404
02	190512	X	84225	-0-	-106287	-0-	82884	2	1341	9	N	1219	942	1	97	8	584
03	210924	X	83754	-0-	-127170	-0-	82067	2	1687	9	N	1534	1856	1	120	8	142
04	157320	X	72238	-0-	-85082	-0-	70965	2	1273	9	N	1157	962	1	80	8	257
05	129890	X	58356	-0-	-71534	-0-	57359	2	997	9	N	906	906	1	38	8	219

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
T-C-EB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298046 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9979 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321284	X	168178	-0-	-153106	-0-	166373	2	1805	9	N	1641	1566	1	225	8	294
01	321284	X	143095	-0-	-178189	-0-	140974	2	2121	9	N	1928	1410	1	349	8	463
02	228592	X	116769	-0-	-111823	-0-	114768	2	2001	9	N	1819	1668	1	156	8	458
03	253084	X	116278	-0-	-136806	-0-	114330	2	1948	9	N	1771	1924	1	156	8	149
04	186450	X	99743	-0-	-86707	-0-	98262	2	1481	9	N	1346	1144	1	81	8	270
05	168175	X	80545	-0-	-87630	-0-	79391	2	1154	9	N	1049	826	1	137	8	356

TAYLOR (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298181 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10006 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	327081	X	183062	-0-	-144019	-0-	179890	2	3172	9	N	2884	2893	1	253	8	457
01	327081	X	148902	-0-	-178179	-0-	146469	2	2433	9	N	2212	1964	1	327	8	378
02	253092	X	126050	-0-	-127042	-0-	123809	2	2241	9	N	2037	1953	1	142	8	320
03	280209	X	125044	-0-	-155165	-0-	122677	2	2367	9	N	2152	2184	1	167	8	121
04	212940	X	100704	-0-	-112236	-0-	98870	2	1834	9	N	1667	1368	1	131	8	289
05	183055	X	37136	-0-	-145919	-0-	36517	2	619	9	N	563	675	1	67	8	110

UGA (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299347 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8495	-0-	-185	-0-	8419	2	76	9	N	69	53	1			70
01	8680	X	8215	-0-	-465	-0-	8142	2	73	9	N	66	2	8			134
02	7784	X	7532	-0-	-252	-0-	7448	2	84	9	N	76					210
03	8618	X	8335	-0-	-283	-0-	8200	2	135	9	N	123	179	1			154
04	8220	X	7937	-0-	-283	-0-	7902	2	35	9	N	32	2	8			184
05	8494	X	8272	-0-	-222	-0-	8191	2	81	9	N	74	153	1			105

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	1524	1	6842	2	N	80	9	8			203
							88	9									
01	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	1700	1	3254	2	N	74	180	1	5	8	92
							81	9									
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	1496	1	3181	2	N	20	7	8			105
							22	9									
03	5177	X	372	-0-	-4805	-0-	372	1			N	-0-					105
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					105
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					105

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8497	-0-	-59	-0-	8354	2	143	9	N	130	175	1	9	8	39
01	8525	X	8512	-0-	-13	-0-	8255	2	257	9	N	234	176	1	10	8	87
02	7700	X	7507	-0-	-193	-0-	7316	2	191	9	N	174	181	1	13	8	67
03	8494	X	8073	-0-	-421	-0-	7899	2	174	9	N	158	178	1	12	8	35
04	8220	X	7699	-0-	-521	-0-	7501	2	198	9	N	180	178	1			37
05	8494	X	7773	-0-	-721	-0-	7668	2	105	9	N	95					132

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	908	1	4037	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	727	1	3478	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	816	1	2753	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	3255	X	2978	-0-	-277	-0-	747	1	2223	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
04	3150	X	3007	-0-	-143	-0-	731	1	2274	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	791	1	3320	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020	X	12919	-0-	-101	-0-	12851	2	68	9	N	62	14	8			87
01	12989	X	12629	-0-	-360	-0-	12573	2	56	9	N	51	6	8			132
02	13664	X	11276	-0-	-2388	-0-	11218	2	58	9	N	53	18	8			167
03	15128	X	11871	-0-	-3257	-0-	11824	2	47	9	N	43	178	1	7	8	25
04	14640	X	11518	-0-	-3122	-0-	11477	2	41	9	N	37					62
05	12896	X	11811	-0-	-1085	-0-	11791	2	20	9	N	18					80

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	577	1	907	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	656	1	1730	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	598	1	814	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	668	1	1069	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	575	1	1082	2	Y	11	5	1			7
							12	9									
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	755	1	1869	2	Y	19	15	1			11
							21	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	1668	-0-	-2548	-0-	655	1	966	2	Y	43	61	1			7
							47	9									
01	4216	X	2107	-0-	-2109	-0-	760	1	1296	2	Y	46	27	1			26
							51	9									
02	4452	X	2246	-0-	-2206	-0-	813	1	1408	2	Y	23	24	1			25
							25	9									
03	4929	X	2451	-0-	-2478	-0-	846	1	1551	2	Y	49	63	1			11
							54	9									
04	3810	X	2396	-0-	-1414	-0-	776	1	1602	2	Y	16	19	1			8
							18	9									
05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	774	1	1817	2	Y	15	14	1			9
							17	9									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7425	2	30	9	N	27					129
01	7223	X	7115	-0-	-108	-0-	7087	2	28	9	N	25					154
02	6552	X	5792	-0-	-760	-0-	5770	2	22	9	N	20					174
03	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					174
04	7200	X	6895	-0-	-305	-0-	6895	2			N	-0-					174
05	7440	X	7087	-0-	-353	-0-	7087	2			N	-0-					174

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2416	-0-	-839	-0-	752	1	1601	2	Y	57	74	1			12
							63	9									
01	3255	X	1938	-0-	-1317	-0-	780	1	1077	2	Y	74	44	1			42
							81	9									
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	756	1	2146	2	Y	36	38	1			40
							40	9									
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	803	1	2302	2	Y	78	100	1			18
							86	9									
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	754	1	2642	2	Y	26	31	1			13
							29	9									
05	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	638	1	5417	2	Y	22	23	1			12
							24	9									

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1451	-0-	-2114	-0-	637	1	814	2	N	-0-					78
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	1918	1	2216	2	N	199	180	1	1	8	96
							219	9									
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	1867	1	3547	2	N	122	7	8			211
							134	9									
03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	2039	1	3654	2	N	204	342	1	5	8	68
							224	9									
04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	1971	1	3142	2	N	63					131
							69	9									
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	2071	1	2650	2	N	47					178
							52	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1470	-0-	-483	-0-	530	1	937	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	721	1	2270	2	Y	9	5	1			5
							10	9									
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	623	1	1802	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
03	3100	N	3363	-0-	263	263	896	1	2457	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
04	3000	N	3464	-0-	464	727	744	1	2664	2	Y	51	13	1			40
							56	9									
05	2511	N	1436	-0-	-1075	-0-	784	1	562	2	Y	82	73	1			49
							90	9									

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	732	1	2509	2	Y	70	99	1			14
							77	9									
01	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	916	1	4514	2	Y	92	54	1			52
							101	9									
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	901	1	4047	2	Y	45	47	1			50
							50	9									
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	928	1	4608	2	Y	95	123	1			22
							105	9									
04	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	841	1	3967	2	Y	29	38	1			13
							32	9									
05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	838	1	5575	2	Y	21	21	1			13
							23	9									

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	725	-0-	-236	-0-	48	1	657	3	Y	18					303
							20	9									
01	930	N	928	-0-	-2	-0-	59	1	851	3	Y	16					319
							18	9									
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	53	1	748	3	Y	15					334
							17	9									
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	42	1	624	3	Y	35	186	1			183
							39	9									
04	900	N	774	-0-	-126	-0-	47	1	719	3	Y	7					190
							8	9									
05	899	N	549	-0-	-350	-0-	33	1	513	3	Y	3					193
							3	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 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-	95	1	1443	3	N	13					66
							14	9									
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	119	1	1700	3	N	12					78
							13	9									
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	89	1	1303	3	N	8					86
							9	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	83	1	1289	3	N	15					101
							17	9									
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	70	1	1188	3	N	9					110
							10	9									
*05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	90	1	1356	3	N	11					121
							12	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
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 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-	26	1	402	3	N	-0-					105
01	403	N	355	-0-	-48	-0-	23	1	332	3	N	-0-					105
02	392	N	276	-0-	-116	-0-	18	1	258	3	N	-0-					105
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	22	1	338	3	N	10					115
							11	9									
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	13					128
							14	9									
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	N	17					145
							19	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	148	1	2244	3	N	15					46
							17	9									
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	174	1	2279	3	N	10					56
							11	9									
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	107	1	1537	3	N	12					68
							13	9									
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	100	1	1561	3	N	15					83
							17	9									
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	90	1	1365	3	N	10					93
							11	9									
*05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	114	1	1733	3	N	12					105
							13	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

URSUS OIL AND GAS 879300
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

12	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					169
01	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					169
02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					169
03	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					169
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					169
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					60
01	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					60
02	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					60
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					60
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					60
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

12	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					184
01	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					184
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					184
03	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					184
04	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					184
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					247
01	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					247
02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					247
03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					247
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					247
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

12	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					54
01	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					54
02	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					54
03	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					54
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					54
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

12	395	N	125	-0-	-270	-0-	125	3			Y	-0-					53
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					53
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	3			Y	-0-					53
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			Y	-0-					53
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

12	1950	N	320	-0-	-1630	-0-	320	3			Y	-0-					113
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					113
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					113
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					113
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					113
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					126
01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					126
02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					126
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					126
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					126
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

12	372	N	278	-0-	-94	-0-	274	2	4	9	Y	4					72
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	256	2	3	9	Y	3					75
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	Y	2					77
03	279	N	190	-0-	-89	-0-	187	2	3	9	Y	3					80
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	298	2	4	9	Y	4					84
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	291	2	1	9	Y	1					85

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	488	2	8	9	Y	7					27
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3	9	Y	3					30
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	Y	3					33
03	496	N	282	-0-	-214	-0-	276	2	6	9	Y	5					38
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	320	2	7	9	Y	6	2	8			42
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			Y	-0-					42

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	2	4	9	Y	4					22
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	69	2	1	9	Y	1					23
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1					24
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	370	2	7	9	Y	6					30
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2					32
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					32

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	8684	-0-		-1639	-0-	165	1	8468	2	Y	46					77
								51	9									
01	10323	X	8024	-0-		-2299	-0-	170	1	7804	2	Y	45	51	1			71
								50	9									
02	8904	X	7493	-0-		-1411	-0-	156	1	7295	2	Y	38	49	1			60
								42	9									
03	9579	X	8303	-0-		-1276	-0-	168	1	7979	2	Y	142	112	1			90
								156	9									
04	8517	X	8517	-0-		-0-	-0-	169	1	8301	2	Y	43	65	1			68
								47	9									
05	11223	X	11223	-0-		-0-	-0-	222	1	10944	2	Y	52	58	1			62
								57	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2208	-0-		-830	-0-	42	1	2149	2	Y	15					25
								17	9									
01	3038	X	1997	-0-		-1041	-0-	42	1	1940	2	Y	14	17	1			22
								15	9									
02	2744	X	1730	-0-		-1014	-0-	36	1	1682	2	Y	11	15	1			18
								12	9									
03	2511	X	2143	-0-		-368	-0-	43	1	2048	2	Y	47	35	1			30
								52	9									
04	2130	X	2067	-0-		-63	-0-	41	1	2012	2	Y	13	22	1			21
								14	9									
05	3145	X	3145	-0-		-0-	-0-	62	1	3062	2	Y	19	18	1			22
								21	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15416	X	15416	-0-		-0-	-0-	292	1	15002	2	Y	111					167
								122	9									
01	14247	X	14247	-0-		-0-	-0-	301	1	13825	2	Y	110	111	1			166
								121	9									
02	12777	X	12777	-0-		-0-	-0-	266	1	12412	2	Y	90	114	1			142
								99	9									
03	13649	X	13649	-0-		-0-	-0-	277	1	13173	2	Y	181	208	1			115
								199	9									
04	11787	X	11787	-0-		-0-	-0-	233	1	11466	2	Y	80	82	1			113
								88	9									
05	11811	X	8959	-0-		-2852	-0-	177	1	8719	2	Y	57	97	1			73
								63	9									

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11525	X	11525	-0-		-0-	-0-	200	1	11267	2	Y	53	54	1			30
								58	9									
01	11315	X	11245	-0-		-70	-0-	188	1	11003	2	Y	49					79
								54	9									
02	10202	X	10202	-0-		-0-	-0-	170	1	9981	2	Y	46	57	1			68
								51	9									
03	11129	X	11118	-0-		-11	-0-	187	1	10880	2	Y	46	60	1	1	8	53
								51	9									
04	10770	X	10720	-0-		-50	-0-	188	1	10491	2	Y	37	57	1			33
								41	9									
05	11129	X	10900	-0-		-229	-0-	181	1	10679	2	Y	36					69
								40	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214	X	12202	-0-	-12	-0-	212	1	11931	2	Y	54	56	1			30
							59	9									
01	12214	X	11938	-0-	-276	-0-	199	1	11685	2	Y	49					79
							54	9									
02	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	180	1	10572	2	Y	46	56	1			69
							51	9									
03	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	197	1	11497	2	Y	45	61	1			53
							50	9									
04	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	199	1	11111	2	Y	38	57	1			34
							42	9									
05	11625	X	11491	-0-	-134	-0-	191	1	11259	2	Y	37					71
							41	9									

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	16430	X	15851	-0-	-579	-0-	276	1	15517	2	Y	53	55	1			30
							58	9									
01	16430	X	15556	-0-	-874	-0-	260	1	15242	2	Y	49					79
							54	9									
02	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	235	1	13739	2	Y	46	57	1			68
							51	9									
03	15283	X	15212	-0-	-71	-0-	256	1	14905	2	Y	46	60	1	1	8	53
							51	9									
04	14790	X	14585	-0-	-205	-0-	256	1	14288	2	Y	37	57	1			33
							41	9									
05	15283	X	14807	-0-	-476	-0-	247	1	14520	2	Y	36					69
							40	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2025

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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1558	3	6	9	Y	5					23
01	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	1820	3	4	9	Y	4					27
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1587	3	6	9	Y	5					32
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1908	3	4	9	Y	4					36
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1828	3	6	9	Y	5					41
05	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1715	3	6	9	Y	5					46

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	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1830	-0-	-130	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2020	-0-	-50	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1749	-0-	-266	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6450 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	466 842	1 9	4132	2	Y	765	495	0	267	1	99
01	5270	X	5124	-0-	-146	-0-	463 813	1 9	3848	2	Y	739	514	0	240	1	84
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	422 747	1 9	3656	2	Y	679	402	0	200	1	161
03	5425	X	5361	-0-	-64	-0-	469 813	1 9	4079	2	Y	739	466	0	289	1	145
04	5340	X	5099	-0-	-241	-0-	455 750	1 9	3894	2	Y	682	473	0	219	1	135
*05	5425	X	5208	-0-	-217	-0-	473 706	1 9	4029	2	Y	642	455	0	225	1	97

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	59	1	1739	2	Y	45	30	0	16	1	6
							50	9									
01	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	60	1	1667	2	Y	44	31	0	14	1	5
							48	9									
02	1904	N	1776	-0-	-128	-0-	59	1	1670	2	Y	43	25	0	13	1	10
							47	9									
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	65	1	1837	2	Y	46	29	0	18	1	9
							51	9									
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	64	1	1786	2	Y	44	30	0	14	1	9
							48	9									
*05	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	67	1	1839	2	Y	40	29	0	14	1	6
							44	9									

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	1550	N	1295	-0-	-255	-0-	199	1	1063	2	Y	30	19	0	10	1	4
							33	9									
01	1643	N	1273	-0-	-370	-0-	200	1	1040	2	Y	30	21	0	10	1	3
							33	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	182	1	1001	2	Y	29	17	0	8	1	7
							32	9									
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	213	1	1443	2	Y	37	23	0	14	1	7
							41	9									
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	201	1	1226	2	Y	31	22	0	10	1	6
							34	9									
*05	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	201	1	1036	2	Y	25	18	0	9	1	4
							28	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	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	366	1	1208	2	Y	51	33	0	18	1	7
							56	9									
01	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	363	1	1060	2	Y	47	33	0	16	1	5
							52	9									
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	330	1	1038	2	Y	45	26	0	13	1	11
							50	9									
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	370	1	1266	2	Y	51	32	0	20	1	10
							56	9									
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	357	1	1175	2	Y	47	33	0	15	1	9
							52	9									
*05	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	367	1	1138	2	Y	42	30	0	15	1	6
							46	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	412	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	13	1	373	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	317	2	Y	11	7	0	3	1	3
							12	9									
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	323	2	Y	10	7	0	4	1	2
							11	9									
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	316	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	11	1	313	2	Y	9	7	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	329	1	1373	2	Y	-0-						-0-
01	1922	N	1780	-0-	-142	-0-	334	1	1446	2	Y	-0-						-0-
02	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	305	1	1413	2	Y	-0-						-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	335	1	1483	2	Y	-0-						-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	325	1	1420	2	Y	-0-						-0-
*05	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	336	1	1453	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	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	32	1	950	2	N	40	27	0	14	1		5
							44	9										
01	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	35	1	972	2	N	44	30	0	14	1		5
							48	9										
02	980	N	924	-0-	-56	-0-	30	1	853	2	N	37	22	0	11	1		9
							41	9										
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	36	1	1017	2	N	41	26	0	16	1		8
							45	9										
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	948	2	N	39	27	0	12	1		8
							43	9										
*05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	36	1	983	2	N	36	26	0	13	1		5
							40	9										

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

12	899	N	744	-0-	-155	-0-	181	1	556	2	Y	6	4	0	2	1		1
							7	9										
01	806	N	621	-0-	-185	-0-	178	1	436	2	Y	6	4	0	2	1		1
							7	9										
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	167	1	575	2	Y	7	4	0	2	1		2
							8	9										
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	187	1	679	2	Y	8	5	0	3	1		2
							9	9										
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	179	1	598	2	Y	6	5	0	2	1		1
							7	9										
*05	837	N	810	-0-	-27	-0-	185	1	617	2	Y	7	5	0	2	1		1
							8	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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					45
01	775	N	314	-0-	-461	-0-	314	2			N	-0-					45
02	644	N	249	-0-	-395	-0-	249	2			N	-0-					45
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					45
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					45
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					45

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	63	1	952	3	N	206	184	1			165
							227	9									
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	67	1	969	3	N	68					233
							75	9									
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	59	1	862	3	N	103	183	1			153
							113	9									
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	62	1	961	3	N	176	184	1			145
							194	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	59	1	902	3	N	121	191	1			75
							133	9									
05	1085	N	935	-0-	-150	-0-	52	1	803	3	N	73					148
							80	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	939	X	939	-0-	-0-	-0-	42	1	648	3	N	226	162	1			171
							249	9									
01	928	X	928	-0-	-0-	-0-	44	1	619	3	N	241	318	1			94
							265	9									
02	878	X	878	-0-	-0-	-0-	41	1	598	3	N	217	185	1			126
							239	9									
03	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	43	1	702	3	N	245	179	1			192
							270	9									
04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	37	1	715	3	N	206	334	1			64
							227	9									
*05	950	X	950	-0-	-0-	-0-	45	1	664	3	N	219	152	1			131
							241	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	92	1	1369	3	N	145	113	1			124
							160	9									
01	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	78	1	1123	3	N	194	183	1			135
							213	9									
02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	68	1	985	3	N	169	191	1			113
							186	9									
03	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	92	1	1496	3	N	273	184	1			202
							300	9									
04	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	103	1	1575	3	N	229	371	1			60
							252	9									
05	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	97	1	1480	3	N	215	182	1			93
							237	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	32	-0-	32	32	2	1	30	3	N	-0-					73

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	965	N	965	-0-		-0-	-0-	42	1	729	3	N	176					226
								194	9									
01	1147	N	866	-0-		-281	-0-	45	1	644	3	N	161	180	1			207
								177	9									
02	980	N	812	-0-		-168	-0-	45	1	607	3	N	145	183	1			169
								160	9									
03	1067	N	1067	-0-		-0-	-0-	46	1	766	3	N	232	173	1			228
								255	9									
04	883	N	883	-0-		-0-	-0-	47	1	724	3	N	102	153	1			177
								112	9									
05	899	N	889	-0-		-10	-0-	44	1	679	3	N	151	168	1			160
								166	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	29	1	354	3	N	114	161	1			235
								125	9									
01	570	N	570	-0-		-0-	-0-	28	1	385	3	N	143	160	1			218
								157	9									
02	547	N	547	-0-		-0-	-0-	15	1	390	3	N	129	175	1			172
								142	9									
03	617	N	617	-0-		-0-	-0-	25	1	409	3	N	166	168	1			170
								183	9									
04	546	N	546	-0-		-0-	-0-	25	1	389	3	N	120	154	1			136
								132	9									
*05	543	N	543	-0-		-0-	-0-	24	1	352	3	N	152	163	1			125
								167	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 290830 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1019	-0-		-66	-0-	58	1	853	3	N	98	171	1			212
								108	9									
01	1327	N	1327	-0-		-0-	-0-	64	1	1133	3	N	118	190	1			140
								130	9									
02	1257	N	1257	-0-		-0-	-0-	71	1	1042	3	N	131					271
								144	9									
03	1230	N	1230	-0-		-0-	-0-	66	1	1019	3	N	132	188	1			215
								145	9									
04	1290	N	1132	-0-		-158	-0-	60	1	939	3	N	121	179	1			157
								133	9									
05	1333	N	1231	-0-		-102	-0-	68	1	1025	3	N	125	171	1			111
								138	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 297277 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6334 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2775	-0-		-325	1406	174	1	2601	3	N	-0-					87
01	3311	X	1905	-0-		-1406	-0-	124	1	1781	3	N	-0-					87
02	1372	X	1372	-0-		-0-	-0-	97	1	1275	3	N	-0-					87
03	1275	X	1275	-0-		-0-	-0-	74	1	1201	3	N	-0-					87
04	750	X	741	-0-		-9	-0-	45	1	696	3	N	-0-					87
05	775	X	50	-0-		-725	-0-	4	1	46	3	N	-0-					87

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	537	N	537	-0-		-0-	-0-	536	1	1	9	N	1					157
*01	537	N	537	-0-		-0-	-0-	536	1	1	9	N	1					158
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					158
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					158
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					158
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					158

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					80
*01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1879	1	30	9	N	27					107
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6380 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3845	-0-	-154	-0-	3762	2	83	9	N	75					174
01	4309	X	3361	-0-	-948	-0-	3299	2	62	9	N	56	175	1			55
02	3892	X	2920	-0-	-972	-0-	2868	2	52	9	N	47					102
03	4309	X	3134	-0-	-1175	-0-	3081	2	53	9	N	48					150
04	3720	X	2888	-0-	-832	-0-	2829	2	59	9	N	54					204
05	3844	X	3104	-0-	-740	-0-	3050	2	54	9	N	49	173	1			80

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10074 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	51	1	606	2	N	-0-					100
01	527	N	146	-0-	-381	-0-	146	2			N	-0-					100
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2					102
03	651	N	487	-0-	-164	-0-	485	2	2	9	N	2					104
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	388	2	12	9	N	11					115
05	620	N	305	-0-	-315	-0-	301	2	4	9	N	4					119

GLADYS DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 290294 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6568 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	930	N	867	-0-	-63	-0-	43	1	824	2	N	-0-	114	7			10
*10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	44	1	806	2	N	-0-					10
*11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					10
*12	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	2			N	-0-					10
*01	837	N	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					10
*02	840	N	285	-0-	-555	-0-	24	1	261	2	N	-0-					10
*03	837	N	562	-0-	-275	-0-	562	2			N	-0-					10
*04	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	2			N	-0-					10
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					10

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					71
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					71
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			N	-0-					71
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					71
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					71
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					71

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

12	1085	N	314	-0-	-771	-0-	296	2	18	9	N	16					78
01	930	N	282	-0-	-648	-0-	265	2	17	9	N	15					93
02	840	N	303	-0-	-537	-0-	294	2	9	9	N	8					101
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	679	2	17	9	N	15					116
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	791	2	37	9	N	34					150
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	860	2	28	9	N	25					175

KING OPERATING CORPORATION 465296
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

12	2790	N	2589	-0-	-201	-0-	396	1	2123	2	Y	64	42	0	23	1	8
							70	9									
01	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	414	1	2496	2	Y	77	52	0	24	1	9
							85	9									
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	363	1	1982	2	Y	59	36	0	18	1	14
							65	9									
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	403	1	2220	2	Y	65	41	0	25	1	13
							72	9									
04	2910	N	2591	-0-	-319	-0-	391	1	2134	2	Y	60	42	0	19	1	12
							66	9									
*05	2666	N	2365	-0-	-301	-0-	395	1	1914	2	Y	51	37	0	18	1	8
							56	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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62	187 1		170
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	148	185 1		133
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101			234
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	136	188 1		182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	96			278
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	102	188 1		192

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	75 1 135 9	1127 3	N	123			232
01	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	79 1 125 9	1130 3	N	114	153 1		193
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	71 1 129 9	1033 3	N	117	181 1		129
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	72 1 144 9	1198 3	N	131	155 1		105
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	68 1 114 9	1120 3	N	104			209
05	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	71 1 131 9	1069 3	N	119	167 1		161

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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-

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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	1808	S	1808	-0-	-0-	-0-	1161	1	612	2	N	32					89
							35	9									
01	1260	S	1260	-0-	-0-	-0-	1064	1	186	2	N	9					98
							10	9									
02	1469	S	1469	-0-	-0-	-0-	1004	1	452	2	N	12					110
							13	9									
03	2066	S	2066	-0-	-0-	-0-	810	1	1208	2	N	44					154
							48	9									
04	1893	S	1893	-0-	-0-	-0-	920	1	961	2	N	11	151	1			14
							12	9									
05	3540	S	3540	-0-	-0-	-0-	3518	2	22	9	N	20					34

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

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-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5492

12	713	N	305	-0-	-408	-0-	24	1	281	2	N	-0-					84
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					84
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	460	2			N	-0-					84
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	253	2	6	9	N	5					89
04	540	N	229	-0-	-311	-0-	229	2			N	-0-					89
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					89

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	62	7			7
*10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					7
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					7
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	-0-					7
*01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					7
*02	168	N	120	-0-	-48	-0-	120	2			N	-0-					7
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					7
*04	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					7
*05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					7

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466

12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					13
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 290225 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 5358 - 5525

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1822	-0-	-250	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2033	-0-	-261	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1959	-0-	-111	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	16	2	61	9	N	55					55
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 294841 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 5578 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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 10/20/2023 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1848	2	50	9	N	45					145
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2411	2	54	9	N	49					194
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1797	2	47	9	N	43					237
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1878	2	46	9	N	42	185	1			94
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1837	2	106	9	N	96					190
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1778	2	39	9	N	35	172	1			53

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	903	2			N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	72	-0-	-455	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	434	N	50	-0-	-384	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

CR2 ENERGY LLC 101608
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	600	N	399	-0-	-201	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

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

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-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	39 1 47 9	1132	2	Y	43	28	0	15	1	6
01	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	35 1 42 9	978	2	Y	38	27	0	13	1	4
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	39 1 47 9	1105	2	Y	43	25	0	12	1	10
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	42 1 51 9	1192	2	Y	46	29	0	18	1	9
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	41 1 45 9	1151	2	Y	41	29	0	13	1	8
*05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	44 1 44 9	1192	2	Y	40	28	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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2352	-0-	-1523	-0-	77 24	1 9	2251	2	Y	22	14	0	7	1	3
01	3844	X	2426	-0-	-1418	-0-	83 25	1 9	2318	2	Y	23	16	0	7	1	3
02	3332	X	2159	-0-	-1173	-0-	72 22	1 9	2065	2	Y	20	12	0	6	1	5
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	94 29	1 9	2673	2	Y	26	16	0	10	1	5
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	88 24	1 9	2455	2	Y	22	16	0	7	1	4
*05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	98 25	1 9	2666	2	Y	23	16	0	8	1	3

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283322 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	98	1	2891	2	Y	31	20	0	11	1	4
							34	9									
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	98	1	2739	2	Y	30	21	0	10	1	3
							33	9									
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	103	1	2926	2	Y	31	18	0	9	1	7
							34	9									
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	141	1	4004	2	Y	42	25	0	16	1	8
							46	9									
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	160	1	4461	2	Y	45	30	0	14	1	9
							50	9									
*05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	143	1	3910	2	Y	35	26	0	13	1	5
							39	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 289975 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6612 - 6748

12	2697	X	1706	-0-	-991	-0-	56	1	1644	2	N	5	3	0	2	1	1
							6	9									
01	2542	X	1766	-0-	-776	-0-	61	1	1699	2	N	5	3	0	2	1	1
							6	9									
02	2296	X	756	-0-	-1540	-0-	26	1	729	2	N	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
03	2294	X	774	-0-	-1520	-0-	26	1	746	2	N	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
04	2040	X	921	-0-	-1119	-0-	32	1	886	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*05	1767	X	1133	-0-	-634	-0-	40	1	1090	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	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	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	402	1	2246	2	N	-0-					-0-
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	405	1	2232	2	N	-0-					-0-
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	368	1	2121	2	N	-0-					-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	402	1	2174	2	N	-0-					-0-
04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	398	1	2309	2	N	-0-					-0-
*05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	413	1	2391	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 05/29/2024 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					133
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

12	3100	N	353	-0-	-2747	6078	331	1	22	9	N	20					262
*01	3100	N	645	-0-	-2455	3623	634	1	11	9	N	10					272
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3623					N	NO RPT					272
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3623					N	NO RPT					272
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					272
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					272

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-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

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

12	403	N	88	-0-	-315 B	-0-	88	3			Y	-0-					46
01	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			Y	-0-					46
02	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			Y	-0-					46
03	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			Y	-0-					46
04	210	N	121	-0-	-89 B	-0-	121	3			Y	-0-					46
05	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			Y	-0-					46

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

12	3379	X	2410	-0-	-969 B	-0-	2410	3			Y	-0-					88
01	3379	X	2547	-0-	-832 B	-0-	2502	3	45	9	Y	41					129
02	3052	X	2163	-0-	-889 B	-0-	2163	3			Y	-0-					129
03	2945	X	2346	-0-	-599 B	-0-	2346	3			Y	-0-					129
04	2460	X	2142	-0-	-318 B	-0-	2136	3	6	9	Y	5					134
05	2542	X	1995	-0-	-547 B	-0-	1989	3	6	9	Y	5	112	1			27

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

12	1288	X	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			Y	-0-					31
01	807	X	807	-0-	-0- B	-0-	801	3	6	9	Y	5					36
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			Y	-0-					36
03	372	N	232	-0-	-140 B	-0-	232	3			Y	-0-					36
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			Y	-0-					36
05	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1311	3	3	9	Y	3	30	1			9

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

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 #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

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
DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	161	-0-	-87	B	-0-	161	3			Y	-0-					2
01	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			Y	-0-					2
02	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			Y	-0-					2
03	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			Y	-0-					2
04	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			Y	-0-					2
05	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			Y	-0-					2

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	620	X	583	-0-	-37	B	-0-	583	3			Y	-0-					34
01	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	455	3	4	9	Y	4					38
02	392	N	335	-0-	-57	B	-0-	335	3			Y	-0-					38
03	434	N	353	-0-	-81	B	-0-	353	3			Y	-0-					38
04	420	N	355	-0-	-65	B	-0-	355	3			Y	-0-					38
05	372	N	258	-0-	-114	B	-0-	258	3			Y	-0-	32	1			6

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	98	-0-	-26	B	-0-	98	3			Y	-0-					8
01	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			Y	-0-					8
02	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3			Y	-0-					8
03	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			Y	-0-					8
04	90	N	87	-0-	-3	B	-0-	87	3			Y	-0-					8
05	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			Y	-0-					8

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

12	93	N	55	-0-	-38	B	-0-	55	3			Y	-0-					9
01	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			Y	-0-					9
02	56	N	52	-0-	-4	B	-0-	52	3			Y	-0-					9
03	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			Y	-0-					9
04	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			Y	-0-					9
05	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	3			Y	-0-					9

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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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 #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	393	-0-	-72	B	-0-	393	3			Y	-0-					2
01	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3			Y	-0-					2
02	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	546	3	6	9	Y	5					7
03	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3			Y	-0-					7
04	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3			Y	-0-					7
05	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			Y	-0-					7

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3			Y	-0-					9
01	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3			Y	-0-					9
02	336	N	47	-0-	-289	B	-0-	30	3	17	9	Y	15					24
03	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	3			Y	-0-					24
04	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	3			Y	-0-					24
05	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	3			Y	-0-					24

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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1381	2			N	-0-					159
01	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1165	2	7	9	N	6					165
02	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2			N	-0-					165
03	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	2			N	-0-					165
04	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-					165
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					165

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	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-					60
01	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	982	2	6	9	N	5					65
02	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					65
03	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	991	2	2	9	N	2					67
04	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	976	2	36	9	N	33					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					100

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					44
01	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					44
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					44
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					44
04	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	474	2	2	9	N	2					48
01	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					48
02	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					48
03	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					48
04	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					48

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					45
01	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					45
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					45
03	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	2			N	-0-					45
04	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	794	2	9	9	N	8					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					53

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					85
01	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					85
02	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					85
03	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					85
04	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					85
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					85

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	132	2			N	-0-					90
01	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					90
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					90
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					90
04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					90

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					90
01	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					90
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					90
03	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					90
04	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					90

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					81
01	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					81
02	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					81
03	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					81
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					81

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1520	2	3	9	N	3	86	1			43
01	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	2			N	-0-					43
02	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	2			N	-0-					43
03	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1307	2	79	9	N	72					115
04	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1454	2	1	9	N	1	93	1			23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	2657	-0-	-1435 B	-0-	2657	2			N	-0-					149
01	3962	X	3962	-0-	-0- B	-0-	3962	2			N	-0-					149
02	3332	X	3285	-0-	-47 B	-0-	3285	2			N	-0-					149
03	4123	X	3965	-0-	-158 B	-0-	3965	2			N	-0-					149
04	3990	X	3901	-0-	-89 B	-0-	3901	2			N	-0-					149
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968 B	-0-					N	NO RPT					149

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	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	924	2	7	9	N	6					160
01	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1008	2	6	9	N	5					165
02	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					165
03	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	816	2	11	9	N	10	145	1			30
04	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	945	2	4	9	N	4					34
05	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	940	2	3	9	N	3					37

RFE OPERATING, LLC 704776
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-

MOLHOUSEN SWD WELL #: 2 RRCID -> 297149 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 6941 - 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY-DEGA 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297210 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10601 - 19817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	179025	X	146551	-0-	-32474	B	-0-	145334	2	1217	9	N	1106	728	1	351	8	426
01	179025	X	114643	-0-	-64382	B	-0-	113553	2	1090	9	N	991	910	1	323	8	184
02	161700	X	-0-	-0-	-161700	B	-0-					N	-0-					184
03	176483	X	-0-	-0-	-176483	B	-0-					N	-0-					184
04	183199	X	183199	-0-	-0-	B	-0-	182429	2	770	9	N	700	712	1			172
05	146537	X	115625	-0-	-30912	B	-0-	115039	2	586	9	N	533	558	1			147

TALLY-DEGA-DELCIA M YOUNG 2 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299324 COMPL. DATE 11/01/2024 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10504 - 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	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	136414	-0-	136414	B	136414	136170	2	244	9	N	222					222
05	SHUT	IN	196639	-0-	196639	B	333053	195661	2	978	9	N	889	911	1			200

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1366	X	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2			N	-0-					25
01	713	X	202	-0-	-511 B	-0-	202	2			N	-0-					25
02	644	X	120	-0-	-524 B	-0-	120	2			N	-0-					25
03	713	X	50	-0-	-663 B	-0-	50	2			N	-0-					25
04	210	N	19	-0-	-191 B	-0-	19	2			N	-0-					25
05	124	N	10	-0-	-114 B	-0-	10	2			N	-0-					25

HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248

12	558	N	197	-0-	-361 B	-0-	197	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02	504	X	198	-0-	-306 B	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	403	X	222	-0-	-181 B	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	390	X	382	-0-	-8 B	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
05	428	X	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

12	558	N	476	-0-	-82 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	465	N	337	-0-	-128 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	420	N	256	-0-	-164 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	465	N	240	-0-	-225 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

12	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	311	2	8	9	N	7	7	0			-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	1	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

12	1488	X	1147	-0-	-341 B	-0-	1133	2	14	9	Y	13	13	1			3
01	1488	X	1137	-0-	-351 B	-0-	1128	2	9	9	Y	8					11
02	924	X	777	-0-	-147 B	-0-	776	2	1	9	Y	1	12	1			-0-
03	1147	X	572	-0-	-575 B	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
04	1110	X	451	-0-	-659 B	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
05	1147	X	1039	-0-	-108 B	-0-	1018	2	21	9	Y	19	8	1			11

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

12	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					35
01	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					35
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					35
03	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					35
04	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					35
05	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					35

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

12	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					65
01	806	N	570	-0-	-236 B	-0-	570	2			N	-0-					65
02	588	N	486	-0-	-102 B	-0-	486	2			N	-0-					65
03	775	N	763	-0-	-12 B	-0-	763	2			N	-0-					65
04	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					65
05	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					65

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	22444	X	21773	-0-	-671 B	-0-	21480	2	293	9	Y	266	354	1			62
01	22444	X	7009	-0-	-15435 B	-0-	6917	2	92	9	Y	84	1	8			145
02	21719	X	21719	-0-	-0- B	-0-	21407	2	312	9	Y	284	322	1			107
03	22134	X	21444	-0-	-690 B	-0-	21195	2	249	9	Y	226	176	1	1	8	156
04	21270	X	20879	-0-	-391 B	-0-	20587	2	292	9	Y	265	342	1			79
05	24056	X	21055	-0-	-3001 B	-0-	20809	2	246	9	Y	224	169	1			134

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		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-

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					105

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	-0-	-93	-0-	24	3	7	9	N	6					332
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	921	3	15	9	N	14					346
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	679	3	15	9	N	14					360
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	770	3	7	9	N	6					366
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	659	3	3	9	N	3					369
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	655	3	6	9	N	5					374

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	6	3	10	9	N	9					117
01	186	N	108	-0-	-78	-0-	89	3	19	9	N	17					134
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	118	3	19	9	N	17					151
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	88	3	3	9	N	3					154
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					154
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	130	3	2	9	N	2					156

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, S. W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

12	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	343	1	5222	2	N	73					197
						80	9									
01	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	344	1	4843	2	N	60	172	1			85
						66	9									
02	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	311	1	4418	2	N	55					140
						61	9									
03	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	266	1	4124	2	N	65					205
						72	9									
04	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	296	1	4462	2	N	39	171	1			73
						43	9									
05	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	343	1	4897	2	N	55					128
						61	9									

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8068

12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	42	135	1			36
						46	9									
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	6	1	92	2	Y	41					77
						45	9									
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	37					114
						41	9									
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	42					156
						46	9									
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	39	136	1			59
						43	9									
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	37					96
						41	9									

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

12	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	81	2	N	30					227
							33	9									
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	73	2	N	32	167	1			92
							35	9									
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	N	20					112
							22	9									
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	50	2	N	8					120
							9	9									
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	4	1	62	2	N	37					157
							41	9									
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	1	1	9	2	N	23					180
							25	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 02/25/2023 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	1	1	8			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	2	2	8			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-